

-----  
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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON OIL LTD.		022499										
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THOMAS-CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 277326		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 12214 PERF.11669 - 11683				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD										
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059													
GAYLE				WELL #: 1	RRCID -> 206069	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5325	- 6147								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861													
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13997	- 14963								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOPCO, L.P.				082967													
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CANTERA OPERATING, LLC				129692													
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	- 13976								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
						1 3				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847								
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	38
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	- 2274	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417										
FARISH, W. S.				WELL #:	1	RRCID ->	176368	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2660 - 2664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	180655	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	12542 - 12564	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	13390 - 13496	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUBOSE				WELL #:	1	RRCID ->	266878	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13100 - 13225	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
DAVIS GULF COAST, INC.				205620											
STATE TRACT D				WELL #:	1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A			
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
DOROTHY WALTERS				WELL #:	1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.10782 - 10840			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13052 - 14424			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ENERGY 2000, INC.				251740											
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170011	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	13584	PERF. 7974 - 7982			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
BENNER				WELL #:	5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON									
FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695				
M	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CARMICHAEL		WELL #:	A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:	1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	279463	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8682 - 8780	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JAMEX, INC.		WELL #:	4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KD ENERGY, LLC		WELL #:	12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	- 3860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PATTESON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	- 7363					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARATHON OIL EF LLC				525398										
SUGAR LOAF				WELL #: 1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	- 9167					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
-----														
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
-----													
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-				
-----													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	546 - 1578
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	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
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	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	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875 - 2882		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124									
GARNER		WELL #:	1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF. 945 - 949				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067									
ARNECKE A		WELL #:	1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4972 - 5275				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
MILAGROS RANCH Y		WELL #:	1	RRCID -> 271762	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO										
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
NORDHEIM UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 156657	COMPL. DATE 04/02/1995	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9540	-	9556							
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SUNBURST, INC.				829461													
YANTA CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

STANCHOS, VIOLA 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 275737	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9422	-	9430							
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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

  

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311													
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007	-	8012							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
DONNELLY		WELL #:		2	RRCID -> 274833	COMPL. DATE 07/09/2013	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PESEK		WELL #:		1RE	RRCID -> 279462	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11318	PERF. 8510 - 8513
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	-0- 99
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2843		N	99 -0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314		N	NO RPT -0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314		N	NO RPT -0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314		N	NO RPT -0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314		N	NO RPT -0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314		N	NO RPT -0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314		N	NO RPT -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		907297	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-

BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF. N/A		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ZACHRY EXPLORATION, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A		
ROBINSON-LONGHORN UNIT		950468											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)		WELL #:		1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 2223 - 2230		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		00043 500											
ALLEN "A"		292850											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

A-B-R (FRIO 2800)		00066 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
ABEL, M.D. CO.		001506							
RAMSEY, RALPH W.		WELL #: 3		RRCID -> 046462		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	472 2	N	-0-	-0-
10	713 #	361	-0-	-352	-0-	361 2	N	-0-	-0-
11	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-	-0-
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-
02	812 #	490	-0-	-322	-0-	490 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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236							
BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 258595		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14									
-----									
A-B-R (4850 YEGUA)		00066 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ABEL, M.D. CO.		001506							
RAMSEY, RALPH W. "H"		WELL #: H 1		RRCID -> 247192		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 BUCKERT		479901		WELL #: 2		RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AGULA CREEEK (FRIO 7010)		00884 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
UNIT PETROLEUM COMPANY KEERAN		877099		WELL #: 6		RRCID -> 202661		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7012 - 7014		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBERT, WEST (6800)		01207 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
INLAND OCEAN, INC. WEST		424607		WELL #: 3		RRCID -> 222482		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 6951 - 6953		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PHILLIP, DAVID MARTIN BEACHAMP		661638		WELL #: 3		RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3700 - 3707		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. RAMSEY		604295		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			33
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			33
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			33
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-			33
01	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2			N	-0-			33
02	957 N	401	-0-	-556	-0-	401	2			N	-0-			33

ALBRECHT (REKLAW)		//CONT.//		01235 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
GUMM, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7800	- 7840			
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT (SLICK)				01235 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322	- 8330			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA)				01235 765	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
WISEMAN, WILLIAM M.				933616								
COUTRET, A. JR.		WELL #:		1 U	RRCID -> 000537	COMPL. DATE 06/19/1959	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4691	- 4695			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)				01240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
HUNT OIL COMPANY				416330								
SCHMIDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238237	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 16540	PERF. 9826	- 9949			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)				01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PETERSON		WELL #:		1	RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 13479	- 13523			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		//CONT.//		01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PETERSON		WELL #:		2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138	PERF.	9486 - 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
09	4110 X	3873	-0-	-237	-0-	311	1	3512	3	N	45			182
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	50	9							
11	4170 X	3742	-0-	-428	-0-	3599	3	42	9	N	38	180	1	40
12	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	3687	3	55	9	N	50			90
01	4247 X	3516	-0-	-731	-0-	3371	3	155	9	N	141	183	1	48
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-	3457	3	59	9	N	54			102
										N	NO RPT			102

  

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	14750 - 14760		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	274680	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9654 - 9678		
09	1620 N	1129	-0-	-491 B	-0-	266	1	810	2	N	48	4	1	133
10	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	53	9							
11	1530 N	1382	-0-	-148 B	-0-	407	1	1230	2	N	65	160	1	38
12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	72	9							
01	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	356	1	960	2	N	60			98
*02	1334 N	1273	-0-	-61	-0-	66	9							
						374	1	899	2	N	67	149	1	16
						74	9							
						376	1	879	2	N	68			84
						75	9							
						362	1	839	2	N	65	62	1	87
						72	9							

  

ALKEK (BUFORD SAND)		01583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904												
BEGO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	093784	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	2792 - 3571		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122												
BEGO		WELL #:		1	RRCID ->	190577	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3754 - 3756		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B DENY	-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	
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 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	
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274504		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 2938 - 2951	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342		PERF. 3212 - 3215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-					48
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-					48
11	570 X	271	-0-	-299	-0-	19	1	252	2	N	-0-					48
12	589 X	254	-0-	-335	-0-	22	1	232	2	N	-0-					48
01	589 X	286	-0-	-303	-0-	21	1	265	2	N	-0-					48
02	493 X	198	-0-	-295	-0-	18	1	180	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	1030	-0-	-350	-0-	94	1	936	2	N	-0-					19
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	2	N	-0-					19
11	1140 X	810	-0-	-330	-0-	57	1	753	2	N	-0-					19
12	1178 X	772	-0-	-406	-0-	67	1	705	2	N	-0-					19
01	1457 X	918	-0-	-539	-0-	67	1	851	2	N	-0-					19
02	1363 X	710	-0-	-653	-0-	63	1	647	2	N	-0-					19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 SELLS, W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	50	1	856	2	N	10	5	8			197
						11	9									
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	50	1	246	2	N	3	3	8			197
						3	9									
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	N	4	4	8			197
						4	9									
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	50	1	711	2	N	23	180	1	7	8	33
						25	9									
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	10	1	36	2	N	5	5	8			33
						6	9									
02	696 N	526	-0-	-170	-0-	20	1	503	2	N	3	3	8			33
						3	9									

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

09	2610 #	2391	-0-	-219	-0-	2391	2			N	-0-					14
10	2697 #	2288	-0-	-409	-0-	2288	2			N	-0-					14
11	3090 #	2389	-0-	-701	-0-	2389	2			N	-0-					14
12	3193 #	2251	-0-	-942	-0-	2251	2			N	-0-					14
01	3193 #	1759	-0-	-1434	-0-	1759	2			N	-0-					14
*02	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					14

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

09	21628	21628	-0-	-0-	-0-	21509	2	119	9	Y	108	181	1			154
10	22320	10002	-0-	-12318	-0-	10000	2		2	Y	2					156
11	21120	20191	-0-	-929	-0-	20170	2		21	Y	19					175
12	22069	22069	-0-	-0-	-0-	22069	2			Y	-0-					175
01	21794	21794	-0-	-0-	-0-	21571	2		223	Y	203	194	1			184
02	20010	18836	-0-	-1174	-0-	18533	2		303	Y	275	189	1			270

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) 03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	896 #	580	-0-	-316	-0-	22	1	558	2	N	-0-					14
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	423	-0-	-417	-0-	50	1	372	2	Y	1	1	8			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	50	1	724	2	Y	3	3	8			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	3	3	8			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	1	1	8			-0-
02	754 N	301	-0-	-453	-0-	20	1	278	2	Y	3	3	8			-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE) 03321 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
SARTWELLE WELL #: 1 RRCID -> 276410 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8470 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	45711 R	45711	-0-	-0-	-0-	45179	2	532	9	N	484	372	1			153
10	45915 R	45915	-0-	-0-	-0-	45601	2	314	9	N	285	323	1			115
11	42600 #	35313	-0-	-7287	-0-	35063	2	250	9	N	227	192	1			150
12	47244 #	27406	-0-	-19838	-0-	27253	2	153	9	N	139					289
01	47244 #	35197	-0-	-12047	-0-	34886	2	311	9	N	283	379	1			193
02	DLQ G-10	23287	-0-	23287	23287	23136	2	151	9	N	137	175	1			155

OIL AND GAS DIVISION

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997												
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002		PERF. 9699 - 9703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	20			220
						22	9							
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-			220
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			220
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			220
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			220

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997												
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF. 13306 - 13426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4155	-0-	1155	3652	406	1	3587	2	Y	147	183	1	153
						162	9							
10	3100 N	3275	-0-	175	3827	300	1	2844	2	Y	119			272
						131	9							
11	2122	2122	-0-	-0-	3827	215	1	1834	2	Y	66	176	1	162
						73	9							
12	2559	2559	-0-	-0-	3827	102	1	2322	2	Y	123	180	1	105
						135	9							
01	2595	2595	-0-	-0-	3827	91	1	2419	2	Y	77			182
						85	9							
02	3045	2567	-0-	-478	3349	120	1	2334	2	Y	103	179	1	106
						113	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
10	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12	775 N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770												
ZENGERLE		WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2504 - 2508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420  
 RATH WELL #: 1 RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5910	#	5840	-0-	-70	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
10	6200	#	5760	-0-	-440	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
11	6000	#	5580	-0-	-420	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
12	5921	#	5510	-0-	-411	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
01	6045	#	5490	-0-	-555	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
02	5655	#	NO RPT	-0-	-5655	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2		N	-0-			95
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	N	4		99
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		99
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8		107
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12		119
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17		136

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 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
09	1440 #	1420	-0-	-20 B	-8074	129	1	1291	2	N	-0-			6
10	1488 #	1368	-0-	-120 B	-8194	92	1	1276	2	N	-0-			6
11	1470 #	1130	-0-	-340 B	-8534	79	1	1051	2	N	-0-			6
12	1519 #	705	-0-	-814 B	-9348	61	1	644	2	N	-0-			6
01	1519 #	877	-0-	-642 B	-9990	64	1	813	2	N	-0-			6
02	1363 #	688	-0-	-675 B	-10665	61	1	627	2	N	-0-			6

NELSON, JAMES L. 604295  
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-			36
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-			36
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			36
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-			36
01	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103	2			Y	-0-			36
02	0	103	-0-	103 B	103	103	2			Y	-0-			36

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-			48
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-			48
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			Y	-0-			48
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-			48
01	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			Y	-0-			48
02	0	102	-0-	102 B	102	102	2			Y	-0-			48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 3686 - 3696

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
A & D EXPLORATION COMPANY 000202  
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 221655 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5295 - 5305

09	660 #	661	-0-	1 B	-15274	60	1	601	2	N	-0-			46
10	682 #	653	-0-	-29 B	-15303	44	1	609	2	N	-0-			46
11	90 #	622	-0-	532 B	-14771	43	1	579	2	N	-0-			46
12	682 #	487	-0-	-195 B	-14966	42	1	445	2	N	-0-			46
01	682 #	415	-0-	-267 B	-15233	30	1	385	2	N	-0-			46
02	638 #	437	-0-	-201 B	-15434	39	1	398	2	N	-0-			46

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
NELSON, JAMES L. 604295  
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			112
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			112
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			112
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			112
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-			112
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			112



-----												
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5305 - 5310
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
-----												
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		30
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	-0-		30
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1	Y	-0-		30
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1	Y	-0-		30
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	1	Y	-0-		30
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	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
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1113	3	56	9	N	111
10		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	922	3	79	9	N	183
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1214	3	77	9	N	253
12		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	999	3	78	9	N	152
01		992 N	917	-0-	-75	-0-	842	3	75	9	N	220
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	104
-----												
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	76	1	766	2	N	41
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	41
11		810 N	511	-0-	-299	-0-	36	1	475	2	N	41
12		868 N	557	-0-	-311	-0-	48	1	509	2	N	41
01		899 N	703	-0-	-196	-0-	51	1	652	2	N	41
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
WARWAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274954		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BARRY		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
EXPRESS OIL CO.		257068														
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
SMITH, ALICE B.		WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					79
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					106
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					106
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					106
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					106

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

M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	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
-----																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3690 2	40 9	N	36	177 1		114
10	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3788 2	28 9	N	25			139
11	3750 X	3737	-0-	-13	-0-	3691 2	46 9	N	42			181
12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3792 2	34 9	N	31			212
01	3844 X	3815	-0-	-29	-0-	8 1	3775 2	N	29			241
						32 9						
02	3625 X	3592	-0-	-33	-0-	3557 2	35 9	N	32	188 1		85
-----												
SIANA OIL & GAS		779259										
JACKSON, KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.//		04432 487 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
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
WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-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											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-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											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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											
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	4 1	20 2	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		04432 492 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
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
WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998													
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			30
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	146 2	Y	-0-			30
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	7	22 1		15
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9						
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	3			20
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	-0-	3 9						
							1 2		Y	-0-	15 1		5

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088			
09	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	655 1	4285 2	Y	35	1 1	95
							39 9					
10	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	720 1	4043 2	Y	29		124
							32 9					
11	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	659 1	3812 2	Y	18	97 1	45
							20 9					
12	5146	X	4714	-0-	-432	-0-	735 1	3949 2	Y	27		72
							30 9					
01	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	719 1	3688 2	Y	27		99
							30 9					
02	4814	X	4065	-0-	-749	-0-	524 1	3511 2	Y	27	92 1	34
							30 9					

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
09	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	602 1	3938 2	Y	11		55
							12 9					
10	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	822 1	4616 2	Y	15		70
							17 9					
11	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	743 1	4299 2	Y	18	57 1	31
							20 9					
12	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	807 1	4334 2	Y	24		55
							26 9					
01	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	843 1	4324 2	Y	27		82
							30 9					
02	5104	X	4659	-0-	-445	-0-	602 1	4033 2	Y	22	76 1	28
							24 9					

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT		04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559			
*09	1319	X	1319	-0-	-0- B	-0-	592 1	727 2	N	-0-		41
*10	1311	X	1311	-0-	-0- B	-0-	630 1	681 2	N	-0-		41
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT		41
*12	961	X	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT		41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
09	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-
*12	434	X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		1170 X	77	-0-	-1093	B	-0-	35	1	42	2	N	-0-	33
*10		39 X	39	-0-	-0-	B	-0-	19	1	20	2	N	-0-	33
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT	33
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	33
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	33
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	120
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12715 - 13607		
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		524	1	2921	2	N	-0-	92
10	3131 X	1498	-0-	-1633	-0-		280	1	1218	2	N	-0-	92
11	3030 X	1903	-0-	-1127	-0-		276	1	1586	2	N	37	129
							41	9					
12	3565 X	1136	-0-	-2429	-0-		49	1	1084	2	N	3	132
							3	9					
01	3565 X	1341	-0-	-2224	-0-		89	1	1250	2	N	2	132
							2	9				2	1
02	3335 X	1076	-0-	-2259	-0-		141	1	935	2	N	-0-	132

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14206 - 14264				
09	5790 X	5514	-0-	-276	-0-		1048	1	4441	2	Y	23	98	1	38
							25	9							
10	6169 X	5586	-0-	-583	-0-		1198	1	4363	2	Y	23	5	1	56
							25	9							
11	5970 X	5525	-0-	-445	-0-		1119	1	4385	2	Y	19	1	1	74
							21	9							
12	6169 X	5718	-0-	-451	-0-		1227	1	4469	2	Y	20			94
							22	9							
01	5704 X	5640	-0-	-64	-0-		1245	1	4359	2	Y	33	89	1	38
							36	9							
02	5336 X	5305	-0-	-31	-0-		1014	1	4249	2	Y	38	1	1	75
							42	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	362 1	1535 2	Y	311	379 1	301
						342 9					
10	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	221 1	806 2	Y	192	360 1	133
						211 9					
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	505 1	1978 2	Y	348	180 1	301
						383 9					
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	496 1	1807 2	Y	374	370 1	305
						411 9					
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	453 1	1586 2	Y	260	315 1	250
						286 9					
02	2784 X	1912	-0-	-872	-0-	302 1	1267 2	Y	312	315 1	247
						343 9					

B-S (FRIO 3540)		04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GREESEON, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146087		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BAKER, EARL		WELL #: 7AU		RRCID -> 127437		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
 BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	128	1	449	2	N	-0-					-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	N	-0-					-0-
11		840 N	686	-0-	-154	-0-	188	1	498	2	N	-0-					-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	336	1	451	2	N	-0-					-0-
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	372	1	505	2	N	-0-					-0-
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	348	1	459	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

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

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR (YEGUA 5350)		//CONT.// 05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		//CONT.// 040190									
MCCOY-KEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370			
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	
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	207 1	1	645 2	N	1	88
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	198 1	9	692 2	N	4	92
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	180 1	9	665 2	N	-0-	92
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	198 1	9	843 2	N	2	94
01	899 N	596	-0-	-303	-0-	153 1	9	440 2	N	3	97
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	153 1	9	385 2	N	2	99
KWS OIL & GAS, LLC		479180		RRCID -> 220997		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322			
MEANS		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2015 - P/A 10-22-2015											
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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
BATTLE (4030)		06143 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
OLIVIA PARDO		WELL #: 1		RRCID -> 271330		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015											
BAYOU BENGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
BAYOU BENGAL B-13		WELL #: 1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	4 2	3 9	Y	3		96
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		96
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		96
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		96
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
LITTLE JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634			
09	480 X	3	-0-	-477	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	403 X	149	-0-	-254	-0-	11 1	138 3	N	-0-		-0-
11	390 X	233	-0-	-157	-0-	16 1	217 3	N	-0-		-0-
12	403 X	59	-0-	-344	-0-	3 1	56 3	N	-0-		-0-
01	403 X	160	-0-	-243	-0-	10 1	150 3	N	-0-		-0-
02	232 X	213	-0-	-19	-0-	13 1	200 3	N	-0-		-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883							
COLLIER		WELL #:		14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638	
M	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
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-		24 1	244 3	N	-0-	-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-		145 1	1792 3	N	-0-	-0-
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		104 1	1413 3	N	-0-	-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-		33 1	623 3	N	-0-	-0-
01	1922 X	540	-0-	-1382	-0-		34 1	506 3	N	-0-	-0-
02	1798 X	263	-0-	-1535	-0-		16 1	247 3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883							
SWIFT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004	
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
09	0 W	4353	-0-	4353	79224		4353 3		N	-0-	44
10	0 W	1227	-0-	1227	80451		1227 3		N	-0-	44
11	0 W	1340	-0-	1340	81791		1340 3		N	-0-	44
12	0 W	69	-0-	69	81860		69 3		N	-0-	44
01	0 W	1	-0-	1	81861		1 3		N	-0-	44
02	0 W	-0-	-0-	-0-	81861				N	-0-	44

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)				06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
TEXACAL, INC.				844124							
SMITH, SIDNEY		WELL #:		1 A		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)				06790 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396							
GILL RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 269523		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14											

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883							
BROWN		WELL #:		6		RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98 3	N	-0-	-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-		7 1	98 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102		6 1	96 3	N	-0-	-0-

BROWN H		WELL #:		3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 3		N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 3		N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883  
 INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			163
10	7750	317	-0-	-7433	-0-	317 3		N	-0-			163
11	7500	249	-0-	-7251	-0-	249 3		N	-0-			163
12	7750	107	-0-	-7643	-0-	107 3		N	-0-	134 1		29
01	7750	124	-0-	-7626	-0-	124 3		N	-0-			29
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			29

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

09	2730 #	2643	-0-	-87	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
10	2728 #	2418	-0-	-310	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
11	2670 #	2581	-0-	-89	-0-	2581 3		N	-0-			-0-
12	2759 #	2648	-0-	-111	-0-	2648 3		N	-0-			-0-
01	2759 #	2546	-0-	-213	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
02	2552 #	2493	-0-	-59	-0-	2493 3		N	-0-			-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-			-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	306 2		N	-0-			-0-

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

09	2370 X	1959	-0-	-411	-0-	1931 2	28 9	N	25			218
10	2170 X	2052	-0-	-118	-0-	2023 2	29 9	N	26			244
11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2088 2	32 9	N	29	178 1		95
12	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	1967 2	42 9	N	38			133
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2085 2	40 9	N	36			169
02	2059 X	1980	-0-	-79	-0-	1940 2	40 9	N	36			205

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

09	2640 X	2625	-0-	-15	-0-	2571 2	54 9	N	49			218
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2566 2	62 9	N	56			274
11	2580 X	2514	-0-	-66	-0-	2459 2	55 9	N	50	180 1		144
12	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2373 2	67 9	N	61			205
01	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	2459 2	68 9	N	62			267
*02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2549 2	61 9	N	55	181 1		141

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CODY ENERGY LLC				164455							
BEGO		WELL #:		1	RRCID -> 152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 2702 - 2910	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	10440 X	1160	-0-	-9280	-0-	329 1	795 2	N	33	32 0	126
						36 9					
10	10788 X	2529	-0-	-8259	-0-	485 1	2018 2	N	24		150
						26 9					
11	14640 X	14069	-0-	-571	-0-	1997 1	11947 2	N	114	182 0	82
						125 9					
12	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			N	-0-		82
01	15128 X	7727	-0-	-7401	-0-	1454 1	6183 2	N	82	18 0	146
						90 9					
02	13601 X	-0-	-0-	-13601	-0-			N	-0-		146

STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12386 - 12428	
09	10050 X	6223	-0-	-3827	-0-	1806 1	4364 2	N	48	27 0	187
						53 9					
10	10385 X	4183	-0-	-6202	-0-	808 1	3362 2	N	12	174 0	25
						13 9					
11	10050 X	1721	-0-	-8329	-0-	243 1	1453 2	N	23	23 0	25
						25 9					
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	1730 1	6361 2	N	35		60
						39 9					
01	6417 X	2550	-0-	-3867	-0-	478 1	2033 2	N	35	28 0	67
						39 9					
02	6003 X	5237	-0-	-766	-0-	1105 1	4108 2	N	22		89
						24 9					

BEGO GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID -> 168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11072 - 11104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824				
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	
09	10470 X	496	-0-	-9974	-0-	138	1	333	2	N	23	23 0	53
						25	9						
10	10819 X	10041	-0-	-778	-0-	1942	1	8087	2	N	11		64
						12	9						
11	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	1343	1	8034	2	N	59	36 0	87
						65	9						
12	8897 X	7184	-0-	-1713	-0-	1527	1	5617	2	N	36		123
						40	9						
01	10044 X	7588	-0-	-2456	-0-	1434	1	6098	2	N	51	36 0	138
						56	9						
02	9396 X	6144	-0-	-3252	-0-	1302	1	4842	2	N	-0-		138
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652				
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	223	2	N	2	2 0	-0-
						2	9						
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	-0-		-0-
						45	1	268	2	N	2	2 0	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	9						
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	N	-0-		-0-
						61	1	258	2	N	2	2 0	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	9						
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	2	N	-0-		-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512				
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	644	1	1555	2	N	28	188 0	70
						31	9						
10	2759 X	2019	-0-	-740	-0-	389	1	1621	2	N	8		78
						9	9						
11	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	257	1	1539	2	N	22	10 0	90
						24	9						
12	2759 X	1623	-0-	-1136	-0-	345	1	1269	2	N	8		98
						9	9						
01	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	353	1	1499	2	N	12	8 0	102
						13	9						
02	2146 X	1448	-0-	-698	-0-	307	1	1140	2	N	1		103
						1	9						
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321				
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	292	1	707	2	N	15	5 0	151
						17	9						
10	1116 N	825	-0-	-291	-0-	159	1	662	2	N	4		155
						4	9						
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	115	1	689	2	N	14	4 0	165
						15	9						
12	1054 N	938	-0-	-116	-0-	200	1	737	2	N	1		166
						1	9						
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	194	1	824	2	N	4	4 0	166
						4	9						
02	783 N	716	-0-	-67	-0-	152	1	564	2	N	-0-		166
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	824	1	14322	2	N	179	52 0	227
10	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	197	9						
11	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	624	1	12315	2	N	126	180 0	173
12	14570 X	12521	-0-	-2049	-0-	139	9						
01	14570 X	11861	-0-	-2709	-0-	484	1	11395	2	N	171	236 0	108
02	14819 X	10137	-0-	-4682	-0-	188	9						
						637	1	11757	2	N	115		223
						127	9						
						599	1	11068	2	N	176	249 0	150
						194	9						
						639	1	9371	2	N	115	182 0	83
						127	9						
-----													
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716			
09	6390 X	5478	-0-	-912	-0-	1519	1	3856	2	N	94	22 0	135
10	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	103	9						
11	6390 X	2585	-0-	-3805	-0-	553	1	3176	2	N	37		172
12	5673 X	4192	-0-	-1481	-0-	41	9						
01	5673 X	1420	-0-	-4253	-0-	466	1	2017	2	N	93	190 0	75
02	5307 X	913	-0-	-4394	-0-	102	9						
						1283	1	2863	2	N	42		117
						46	9						
						307	1	1076	2	N	34	18 0	133
						37	9						
						127	1	764	2	N	20		153
						22	9						
-----													
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709			
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	343	1	871	2	N	11	6 0	170
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	12	9						
11	1080 N	647	-0-	-433	-0-	182	1	1044	2	N	25		195
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	28	9						
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	119	1	513	2	N	14	6 0	203
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	15	9						
						412	1	920	2	N	27		230
						30	9						
						282	1	987	2	N	33	185 0	78
						36	9						
						127	1	764	2	N	27		105
						30	9						
-----													
BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005				TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455									
PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENERGYQUEST II, LLC		252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610			
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
09	720 X	608	-0-	-112	-0-	180	1	428	2	N	36
10	744 X	579	-0-	-165	-0-	84	1	495	2	N	36
11	720 X	421	-0-	-299	-0-	84	1	337	2	N	36
12	744 X	269	-0-	-475	-0-	67	1	202	2	N	36
01	744 X	32	-0-	-712	-0-	7	1	25	2	N	36
02	580 X	42	-0-	-538	-0-	8	1	34	2	N	36

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
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
09	18420 X	15977	-0-	-2443	-0-	4663	1	11104	2	N	184
						210	9				
10	19034 X	17375	-0-	-1659	-0-	2480	1	14651	2	N	222
						244	9				
11	18000 X	16755	-0-	-1245	-0-	3303	1	13219	2	N	247
						233	9				
12	18600 X	10746	-0-	-7854	-0-	2627	1	7983	2	N	60
						136	9				
01	18600 X	18421	-0-	-179	-0-	4033	1	14125	2	N	110
						263	9				
02	16240 X	13914	-0-	-2326	-0-	2520	1	11188	2	N	115
						206	9				

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598			
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
09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	3169	1	7544	2	N	240
						47	9				
10	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1678	1	9911	2	N	121
						74	9				
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1998	1	7994	2	N	151
						238	9				
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1660	1	5043	2	N	172
						23	9				
01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	2254	1	7895	2	N	225
						58	9				
*02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1486	1	6595	2	N	97
						67	9				

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
BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9080 - 9090	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
SIEVERS, ALVIN F.		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 1		RRCID -> 128481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8676 - 8686					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15													
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BELITZ		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8694 - 8698			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190 - 9200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALEGRE ENERGY, INC.		011441		WELL #: 11		RRCID -> 194133		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6417 - 6422	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	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		WELL #: 2		RRCID -> 170666		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6746 - 6748	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
ALEGRE ENERGY, INC. 011441  
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

09	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	548	1	1721	2	N	49					89
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	54	9	1828	2	N	51					140
11	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	56	9	1963	2	N	72					212
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	468	1	2857	2	N	121	184	1			149
01	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	79	9	2276	2	N	272	361	1			60
02	2436 X	2041	-0-	-395	-0-	433	1	1455	2	N	89					149
						299	9									
						98	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	420	-0-	-417	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	78	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	388	-0-	-604	-0-	46	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	Y	-0-					-0-
*02	638 N	468	-0-	-170	-0-	56	1	412	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	90	-0-	-530	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	78	-0-	-492	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	71	-0-	-549	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
*02	87 N	72	-0-	-15	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	294	-0-	-357	-0-	35	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	281	-0-	-370	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					-0-
*02	522 N	291	-0-	-231	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-

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

09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	2	Y	-0-					40
10	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	127	1	935	2	Y	-0-					40
11	1380 N	127	-0-	-1253	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					40
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					40
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	132903	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10508 - 11951	
M	O	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
09		4980 X	2694	-0-	-2286	-0-	316 1	2317 2	Y	55			196
							61 9						
10		5487 X	3112	-0-	-2375	-0-	360 1	2639 2	Y	103	178 1		121
							113 9						
11		5310 X	2453	-0-	-2857	-0-	283 1	2074 2	Y	87			208
							96 9						
12		5487 X	2348	-0-	-3139	-0-	262 1	1918 2	Y	153	173 1		188
							168 9						
01		5239 X	2430	-0-	-2809	-0-	281 1	2059 2	Y	82			270
							90 9						
*02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	358 1	2627 2	Y	81	175 1		176
							89 9						

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10715 - 12169
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	161 1	1178 2	Y	-0-		-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	126 1	925 2	Y	-0-		-0-
11		960 N	438	-0-	-522	-0-	53 1	385 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	718	-0-	-274	-0-	86 1	632 2	Y	-0-		-0-
01		992 N	826	-0-	-166	-0-	99 1	727 2	Y	-0-		-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	72 1	530 2	Y	-0-		-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12116 - 12582
09		3000 N	2627	-0-	-373	680	314 1	2304 2	N	8		117
							9 9					
10		2077 N	1339	-0-	-738	-0-	158 1	1155 2	N	24		141
							26 9					
11		1980 N	1413	-0-	-567	-0-	168 1	1236 2	N	8		149
							9 9					
12		2542 N	880	-0-	-1662	-0-	105 1	771 2	N	4		153
							4 9					
01		1333 N	1125	-0-	-208	-0-	133 1	978 2	N	13		166
							14 9					
*02		1363 N	1036	-0-	-327	-0-	123 1	899 2	N	13		179
							14 9					

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12430 - 12470
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	16740 #	11181	-0-	-5559	-0-	10724	2	457	9
10	17298 #	11747	-0-	-5551	-0-	11259	2	488	9
11	16590 #	10044	-0-	-6546	-0-	9624	2	420	9
12	15159 #	9569	-0-	-5590	-0-	9227	2	342	9
01	11749 #	8898	-0-	-2851	-0-	8557	2	341	9
02	9947	6199	-0-	-3748	-0-	5912	2	287	9

BERCLAIR (LULING)		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 261913		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14850 X	11735	-0-	-3115	-0-	11475	2	260	9
10	13919 X	11235	-0-	-2684	-0-	10956	2	279	9
11	12930 X	8329	-0-	-4601	-0-	8102	2	227	9
12	13330 X	9321	-0-	-4009	-0-	9144	2	177	9
01	13330 X	8866	-0-	-4464	-0-	8667	2	199	9
02	11194 X	8207	-0-	-2987	-0-	8020	2	187	9

ETTA		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TERRELL		120648							
ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	330 X	47	-0-	-283	-0-	47	2		N
10	341 X	44	-0-	-297	-0-	44	2		N
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N
12	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	2		N
01	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2		N
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
GRANT-CANNAN		120648							
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N

T. L. G.		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T. L. G.		120648							
T. L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	5130 X	4095	-0-	-1035	-0-	434	1	3661	2
10	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	856	1	6603	2
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	836	1	5557	2
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	15	9	5225	2
01	7130 X	4570	-0-	-2560	-0-	857	1	3662	2
02	6670 X	NO RPT	-0-	-6670	-0-	51	9		N

WILKINSON		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WILKINSON		120648							
WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
BLACKBURN		WELL #:	47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3248 - 3260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
GRANT, JACK		WELL #:	1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 - 3350				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERCLAIR (1620)		07250 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417													
HANDY, R. E.		WELL #:	1	RRCID ->	176193	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	1622 - 1626				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBURN, L. K.		07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
		147755													
		WELL #:	5	RRCID ->	196530	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1508 - 1520				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755													
JOY, ETHYL ELLIS ETAL		WELL #:	7	RRCID ->	133715	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2053 - 2062				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAISANO TRADING CO.		635040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CARTWRIGHT, C. L.		1													
		WELL #:	1	RRCID ->	000843	COMPL. DATE	10/22/1952	TOTAL DEPTH	2586	PERF.	2095 - 2104				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TOMBA OIL CO.				861770							
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	000845	COMPL. DATE	03/30/1952	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2081 - 2085
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILKINSON, ROBERT P.				924310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOLFE, HAROLD E.				935675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TOLLET, CHAS.				2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 - 3598
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	186 1	26235 2	N	8	280
							9 9				
10	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	186 1	29293 2	N	3	283
							3 9				
11	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	186 1	26944 2	N	7	290
							8 9				
12	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	186 1	28667 2	N	-0-	290
01	29481	X	27844	-0-	-1637	-0-	186 1	27651 2	N	6	296
							7 9				
02	27550	X	NO RPT	-0-	-27550	-0-			N	NO RPT	296

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4757 - 4872
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	15958	15958	-0-	-0-	-0-	15951	2	7	9	N	6					296
10	16151	16151	-0-	-0-	-0-	16140	2	11	9	N	10					306
11	15985	15985	-0-	-0-	-0-	15985	2			N	-0-					306
12	16805	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					306
01	16943	16943	-0-	-0-	-0-	16928	2	15	9	N	14					320
02	15457 #	NO RPT	-0-	-15457	-0-					N	NO RPT					320

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY		500600									
COHN		WELL #: 8		RRCID -> 200527		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2038 - 2048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15											

COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2046 - 2060	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2825)		08010 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY		500600									
RAMSEY, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 176462		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 2832 - 2837	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COHN		WELL #: 6		RRCID -> 190844		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 2895 - 2898	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294		
09	1890 X	1502	-0-	-388	-0-	189	1	1302	2	N	10	60
						11	9					
10	1953 X	1276	-0-	-677	-0-	1268	2	8	9	N	7	67
11	1890 X	1067	-0-	-823	-0-	1064	2	3	9	N	3	70
12	1953 X	1296	-0-	-657	-0-	1285	2	11	9	N	10	80
01	1550 X	1381	-0-	-169	-0-	1340	2	41	9	N	37	117
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT	117

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356		
09	2160 X	1999	-0-	-161	-0-	250	1	1716	2	N	30	174
						33	9					
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	2079	2	6	9	N	5	179
11	2160 X	1503	-0-	-657	-0-	1496	2	7	9	N	6	25
12	2232 X	1537	-0-	-695	-0-	1516	2	21	9	N	19	44
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2244	2	73	9	N	66	110
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT	110

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)												
LIGHTNING OIL COMPANY												
FRANKLIN												
08011 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
500600												
WELL #: 1 RRCID -> 200749 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
LEACH												
08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
252057												
WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
01		14B2 EXT	1259	-0-	1259	1259	1259	2		N	-0-	210
02		14B2 EXT	5448	-0-	5448	6707	5448	2		N	-0-	210

SUE-ANN OPERATING, L.C.												
YENDREY												
828352												
WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		7440 X	7419	-0-	-21	-0-	7028	2	391	9	N	185
10		7688 X	6535	-0-	-1153	-0-	6169	2	366	9	N	336
11		7440 X	6805	-0-	-635	-0-	6433	2	372	9	N	304
12		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7245	2	348	9	N	232
01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7594	2	494	9	N	319
02		7163 X	6187	-0-	-976	-0-	5895	2	292	9	N	225

BIG TWELVE												
WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1293	2	235	9	N	142
10		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1366	2	271	9	N	217
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1567	2	303	9	N	307
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1398	2	222	9	N	139
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1455	2	270	9	N	194
02		1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1419	2	261	9	N	245

BIG 12 (11,900)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
DRUSHEL												
08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
605990												
WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	677	1	8912	3	N	112
							95	9				
10		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	8707	3	N	112
11		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	700	1	7964	3	N	88
							179	9				
12		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	685	1	6949	3	N	252
							180	9				
01		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	583	1	7362	3	N	138
							76	9				
*02		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	583	1	6846	3	N	200
							68	9				

-----

BIG 12 (11,900) //CONT.// 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

M 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	930 N	387	-0-	-543	-0-	367 2	20 9	Y	18			252
10	899 N	150	-0-	-749	-0-	144 2	6 9	Y	5			257
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	130 2	48 9	Y	44			301
12	403 N	77	-0-	-326	-0-	46 2	31 9	Y	28			329
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	17			346
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	13	189 1		170

-----

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

09	4830 X	4361	-0-	-469	-0-	4216 2	145 9	N	132	178 1		306
10	4898 X	4490	-0-	-408	-0-	4349 2	141 9	N	128	183 1		251
11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	4087 2	133 9	N	121			372
12	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4119 2	149 9	N	135	185 1		322
01	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	4006 2	125 9	N	114	184 1		252
02	4205 X	3630	-0-	-575	-0-	3509 2	121 9	N	110	167 1		195

-----

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

-----

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

-----

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

09	1560 #	875	-0-	-685	-0-	20 1	851 2	N	4			178
						4 9						
10	1612 #	1477	-0-	-135	-0-	30 1	1444 2	N	3			181
						3 9						
11	1560 #	1421	-0-	-139	-0-	30 1	1385 2	N	5			186
						6 9						
12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	30 1	1226 2	N	-0-			186
01	1488 #	1075	-0-	-413	-0-	30 1	1043 2	N	2			188
						2 9						
02	1392 #	1052	-0-	-340	-0-	30 1	1020 2	N	2			190
						2 9						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
NSE O'BRIEN		WELL #:	1	RRCID ->	234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 3654 - 3662			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012												

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

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #:	3	RRCID ->	267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	5305 PERF. 3754 - 3759			
09	4175	6525	-0-	2350	B	3580	360 1	6165 2	N	-0-		-0-
10	5952	7086	-0-	1134	B	4714	372 1	6714 2	N	-0-		-0-
11	6090	6584	-0-	494	B	5208	360 1	6224 2	N	-0-		-0-
12	6510	4748	-0-	-1762	B	3446	336 1	4412 2	N	-0-		-0-
01	6510	6605	-0-	95	B	3541	372 1	6233 2	N	-0-		-0-
02	5327	6187	-0-	860	B	4401	348 1	5839 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4401												

BLANCONIA (3650)		//CONT.// 08794 342		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499								
BUNCH		WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154		
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3000 N	4209	-0-	1209 B	1209	360 1	3849 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	4374	-0-	1274 B	2483	372 1	4002 2	N	-0-	-0-
11	6090	4178	-0-	-1912 B	571	360 1	3818 2	N	-0-	-0-
12	3622 R	3051	-0-	-571 B	-0-	336 1	2715 2	N	-0-	-0-
01	2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	240 1	1929 2	N	-0-	-0-
02	580 #	-0-	-0-	-580 B	-580			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-580							

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - P/A 10-23-2015										

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-	27
02	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
FREEHOL-E GAS COMPANY		285096										
WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2707 - 2710	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BOLLAND RANCH		178417										
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592 - 4597	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND, ERNEST		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		178417										
		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4551 - 4562	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NIEMANN, EMIL		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568 PERF. 3941 - 3945	
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (3300)		10495 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566								
BENGTSON		WELL #:	1	RRCID ->	207756	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 3284 - 3085	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2016 - PLUGGED 02/07/16										

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
NEIMANN, EMIL		WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4192 - 4202
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
NIEMANN, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578 PERF. 4220 - 4224
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672							
SCHIRMER "C-120"		WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509 PERF. 5378 - 5382
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	1984 1	1625 2	Y	-0-
12	DLQ G-10	2471	-0-	2471	6080	2335 1	136 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7782	1696 1	6 2	Y	-0-
*02	2958	-0-	-0-	-2958	4824			Y	-0-



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

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2015

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

-----												
BORCHERS (725)			10634 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 17		RRCID -> 141341		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BORCHERS (870)			10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 27		RRCID -> 231808		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BORCHERS (1370)			10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BORCHERS			WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BORCHERS ESTATE			WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361			
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2	N	-0-		-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	426	2	N	-0-		-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A
09	DLQ G-10	64	-0-	64	133	10	1	54	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	154	5	1	16	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	61	-0-	61	215	5	1	56	3	Y	-0-
12	276 N	61	-0-	-215	-0-	10	1	51	3	Y	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

  

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
09	2490 N	2421	-0-	-69	-0-	2421	2			N	-0-
10	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			N	-0-
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-
01	2449 N	1985	-0-	-464	-0-	1985	2			N	-0-
02	2204 N	1425	-0-	-779	-0-	1425	2			N	-0-

  

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

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 #	2362	-0-	-128	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
10	2542 #	2217	-0-	-325	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
11	2460 #	2078	-0-	-382	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
12	2542 #	1852	-0-	-690	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
01	2449 #	1934	-0-	-515	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
02	2291 #	1389	-0-	-902	-0-	1389	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2850 - 2855		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 2840 - 2844		
09	2588 N	11	-0-	-2577	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS ESTATE		WELL #:	16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3065 - 3072
M	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-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
09	10	11	12	01	02						
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-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A
09	10	11	12	01	02						
INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368
09	10	11	12	*01	02						
3000 N	5	-0-	-2995	11638	1 1	4 3	N	-0-			-0-
3100 N	-0-	-0-	-3100	8538			N	-0-			-0-
3000 N	9	-0-	-2991	5547	2 1	7 3	N	-0-			-0-
3100 N	-0-	-0-	-3100	2447			N	-0-			-0-
2447 N	-0-	-0-	-2447	-0-			N	-0-			-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	30	RRCID ->	273881	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3474 - 3478
09	10	11	12	01	02						
0	86	-0-	86	45072	10 1	76 3	N	-0-			-0-
0	38	-0-	38	45110	5 1	33 3	N	-0-			-0-
0	465	-0-	465	45575	20 1	445 3	N	-0-			-0-
0	80	-0-	80	45655	10 1	70 3	N	-0-			-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	45655			N	NO RPT			-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	45655			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 00/21/1973		TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950				
09	DLQ G-10	85	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	85					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	85					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	85					Y	-0-	-0-
*01	85 N		-0-	-0-	-85					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532				
09	DLQ G-10	85	-0-	85	250	10	1	75	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	291	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	427	10	1	126	3	Y	-0-	-0-
12	498 N	71	-0-	-427	-0-	10	1	61	3	Y	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 H & P EXPLORATION CO. 341526  
 BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	7516	-0-	7516 B	62331	7487	2	29	9	N	26					136
10	0	11133	-0-	11133 B	73464	11087	2	46	9	N	42					178
11	0	10517	-0-	10517 B	83981	10487	2	30	9	N	27					205
12	95011 X	11030	-0-	-83981	-0-	195	1	10771	2	N	58					263
						64	9									
*01	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	261	1	12208	2	N	43	166	1			140
						47	9									
*02	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	212	1	11054	2	N	52					192
						57	9									

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

09	0	7733	-0-	7733 B	192258	7710	2	23	9	N	21					120
10	0	8866	-0-	8866 B	201124	8849	2	17	9	N	15					135
11	0	3715	-0-	3715 B	204839	3708	2	7	9	N	6					141
12	213334 X	8495	-0-	-204839	-0-	150	1	8316	2	N	26					167
						29	9									
*01	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	204	1	9545	2	N	26					193
						29	9									
*02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	208	1	10801	2	N	25	182	1			36
						28	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	15725 R	15725	-0-	-0-	-0-	1388	1	14337	3	N	-0-					6
10	16027 #	14868	-0-	-1159	-0-	96	1	14772	3	N	-0-					6
11	17130 #	4210	-0-	-12920	-0-	48	1	4162	3	N	-0-					6
12	17701 #	13795	-0-	-3906	-0-	93	1	13702	3	N	-0-					6
01	17701 #	11892	-0-	-5809	-0-	87	1	11805	3	N	-0-					6
*02	16665	16665	-0-	-0-	-0-	96	1	16569	3	N	-0-					6

-----												
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
XTO ENERGY INC.			945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2	RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381	- 15389				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9660 #	9188	-0-	-472	-0-	59 1	9129 3	N	-0-		6	
10	9486 #	9232	-0-	-254	-0-	60 1	9172 3	N	-0-		6	
11	9450 #	9170	-0-	-280	-0-	104 1	9066 3	N	-0-		6	
12	9765 #	9373	-0-	-392	-0-	63 1	9310 3	N	-0-		6	
01	9765 #	9413	-0-	-352	-0-	69 1	9344 3	N	-0-		6	
02	8874 #	8757	-0-	-117	-0-	50 1	8707 3	N	-0-		6	

-----												
BORCHERS, EAST (1250)			10638 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290	- 1294				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	75 1	2146 2	N	-0-		-0-	
10	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	72 1	2550 2	N	-0-		-0-	
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	77 1	3101 2	N	-0-		-0-	
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	83 1	3100 2	N	-0-		-0-	
01	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	77 1	2286 2	N	-0-		-0-	
02	3074 X	2612	-0-	-462	-0-	77 1	2535 2	N	-0-		-0-	

-----												
VAQUERO OPERATING			882776	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4	RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262	- 1266				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 129016	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1270	- 1274				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
BORCHERS, EAST (3650)			10638 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.			127449									
BORCHERS F			WELL #: 14	RRCID -> 200164	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 3956	PERF. 3784	- 3787				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
BORCHERS, NORTH (650)			10639 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650	- 658				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	



BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	273880	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	522 - 728		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1927 - 1930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS, SOUTH (3500)		10642 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.		545375									
DONDLINGER, UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	072735	COMPL. DATE	09/30/1976	TOTAL DEPTH	4712	PERF. N/A	
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
DOROTIK G. U.		WELL #:	1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3641 - 3645	
M	O	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
09	4410	#	4113	-0-	-297	-0-	4110 2	3 9	N	3	103
10	4340	#	4143	-0-	-197	-0-	4137 2	6 9	N	5	108
11	4080	#	3975	-0-	-105	-0-	3973 2	2 9	N	2	110
12	4247	#	4089	-0-	-158	-0-	4083 2	6 9	N	5	115
01	4247	#	3842	-0-	-405	-0-	3836 2	6 9	N	5	120
*02	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	5074 2	6 9	N	5	125

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
MEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	217310	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7352 - 7357	
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
MARSHALL, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	142659	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3360	
M	O	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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733	PERF. 3407 - 3422	
M	O	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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #:	1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3403 - 3421	
M	O	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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511											
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYPORT OPERATING, INC.		058861											
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555											
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 3		RRCID -> 074282		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013													
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511											
ALBRECHT, A. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 061965		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
BAYPORT OPERATING, INC.				058861						
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELS, EMIL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1				-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1				-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				55
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				55
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				55
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				55
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				55
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				55

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #: 1	RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338	- 7430	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				136
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	112 2	33 9		146 1	20
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	102 2	17 9			35
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	103 2	108 9			4
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	102 2	66 9			64
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	102 2	66 9			124

ALTMAN, WM.				WELL #: 2	RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	- 7399	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401
M	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
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			35
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			35
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			35
12	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	2	N	-0-			35
01	837 N	102	-0-	-735	-0-	102	2	N	-0-			35
*02	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
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-			-0-
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-			-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2	N	-0-			-0-
-----												
BOYCE (WILCOX A)				11023 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7304 - 7314
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			17
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2	N	-0-			17
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			17
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			17
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-			17
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			17
-----												
BOYCE (WILCOX C SLICK)				11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
ELS, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	000980	COMPL. DATE	01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7515 - 7540
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
-----												
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7529 - 7562
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			21
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			21
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21
-----												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7469 - 7479
09	2880 X	2435	-0-	-445	-0-	2424	2	11 9	N	10		103
10	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2763	2	90 9	N	82	176 1	9
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2850	2	67 9	N	61		70
12	2976 X	1922	-0-	-1054	-0-	1778	2	144 9	N	131	167 1	34
01	2852 X	1550	-0-	-1302	-0-	1417	2	133 9	N	121		155
02	2784 X	1957	-0-	-827	-0-	1951	2	6 9	N	5		160

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WINDWOOD HOLDING, INC.				931773											
KENNE, AUGUST		WELL #:		1	RRCID ->	000975	COMPL. DATE	10/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7500 - 7506			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS)				11028 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.				604295											
BOYCE, W. W.		WELL #:		14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3170 - 3190			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8700)				11338 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-		WELL #:		2 R	RRCID ->	269663	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8784 - 8792		
09	8040 #	7067	-0-	-973	-0-	1470	1	5494	2	N	94	178	1	153
						103	9							
10	9021 #	7609	-0-	-1412	-0-	1519	1	5949	2	N	128	170	1	111
						141	9							
11	8730 #	543	-0-	-8187	-0-	25	1	511	2	N	6	93	1	24
						7	9							
12	9021 #	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-	24	1	-0-
01	7595 #	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRANDT HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT		//CONT.//		11381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7567	-	7578
09	DLQ G-10	900	-0-	900	900	886	2	14	9	Y	13			63
10	1974 R	1074	-0-	-900	-0-	1043	2	31	9	Y	28	14	1	77
11	897 R	897	-0-	-0-	-0-	876	2	21	9	Y	19			96
12	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-			96
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			96
02	1015 #	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-			96
BRANDT (COOK MOUNTAIN) PROGENIES OPERATING LLC RAU				11381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5166	-	5176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
BRANDT (RECKLAW) ALTA MESA SERVICES, LP KARNEI, NORMAN				11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		1	RRCID ->	001005	COMPL. DATE	03/28/1963	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7364	-	7415
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE, ERWIN				093620			CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	7483	-	7497
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-			7
10	1302 N	670	-0-	-632	-0-	670	2			N	-0-			7
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-			7
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-			7
01	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-			7
02	609 N	319	-0-	-290	-0-	319	2			N	-0-			7
NELSON, JAMES L. DUDERSTADT-FROMME UNIT				604295			CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7469	-	7493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
BRANDT (2200) SOCO GAS PROPERTIES JABLONSKI UNIT				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	2232	-	2236
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	900 X	519	-0-	-381	-0-	519	2	N	-0-			-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	780 X	703	-0-	-77	-0-	703	2	N	-0-			-0-
12	806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	734	-0-	-351	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02	1015 X	747	-0-	-268	-0-	747	2	N	-0-			-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100

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

09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	505	2	7	9	N	6	130
10	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	574	2	6	9	N	5	135
11	570 N	407	-0-	-163	B	-0-	407	2			N	-0-	135
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-	135
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-	135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	135



-----												
BRANDT (WILCOX 11100)			11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945									
DIEBEL, ALFRED UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11214 - 11228
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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905									
BRANDT, G. H.			WELL #:	3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4704 - 4716
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAGELLAN RESOURCES			521353									
RAMSEY, MERLE			WELL #:	1	RRCID ->	087558	COMPL. DATE	08/11/1979	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	4597 - 4622
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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					
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
GOEHRING		093620														
		WELL #:	1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502					
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	210	1	50	9	N	45	154	1			16
10	2015 N	271	-0-	-1744	-0-	210	1	61	9	N	55					71
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	210	1	61	9	N	55					126
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55	169	1			12
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55					67
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	110	1	100	9	N	91	142	1			16

GOEHRING, ROBERT F.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		093620														
		WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530					
09	480 X	351	-0-	-129	-0-	120	2	231	9	N	210	139	1			93
10	496 X	318	-0-	-178	-0-	120	2	198	9	N	180	165	1			108
11	450 X	230	-0-	-220	-0-	120	2	110	9	N	100	156	1			52
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	120	2	110	9	N	100	145	1			7
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	120	2	88	9	N	80					87
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	120	2	88	9	N	80	158	1			9

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					
09	210 X	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	217 X	123	-0-	-94 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713														
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287 - 10422					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CROCKER, PATRICIA PERKINS		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
		251713														
		WELL #:	A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	312	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	221	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	234	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	208	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	208	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	156	1	574	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

BRASLAW (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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	33730		33730	-0-	-0-	6585	31817	2	1913	9	N	1739	1821	1			344
10	34565		27980	-0-	-6585	-0-	26452	2	1528	9	N	1389	1329	1			404
11	33450		29381	-0-	-4069	-0-	27734	2	1647	9	N	1497	1496	1			405
12	34565		26134	-0-	-8431	-0-	24876	2	1258	9	N	1144	1057	1			492
01	34565		10867	-0-	-23698	-0-	10376	2	491	9	N	446	748	1			190
02	DLQ G-10		2300	-0-	2300	2300	2300	2			N	-0-					190

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		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				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014 - RECLASS TO 2-10919														

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PORCHE		884527												
		WELL #: 3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955				
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	708	1	6807	2	N	-0-		422
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	716	1	7234	2	N	-0-		422
11	7320	X	7293	-0-	-27	-0-	692	1	6601	2	N	-0-		422
12	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	742	1	6868	2	N	-0-		422
01	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	701	1	6735	2	N	-0-		422
02	7424	X	6844	-0-	-580	-0-	696	1	6148	2	N	-0-		422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)		11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10614 - 10617					
09	3360	#	2319	-0-	-1041	-0-	199	1	1984	2	N	124	189	1	115
							136	9							
10	3472	#	2295	-0-	-1177	-0-	195	1	1954	2	N	133	184	1	64
							146	9							
11	3330	#	1973	-0-	-1357	-0-	160	1	1723	2	N	82			146
							90	9							
12	3100	#	1695	-0-	-1405	-0-	285	1	1327	2	N	75			221
							83	9							
01	3100	#	1463	-0-	-1637	-0-	285	1	1084	2	N	85	185	1	121
							94	9							
02	2233	#	769	-0-	-1464	-0-	252	1	487	2	N	27			148
							30	9							

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440								
BROOKING, GARLAND T.				WELL #: 2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 8642	- 8655			
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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	1050	N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRUSHY CREEK (FRIO 2900)				12649 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 188629	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 2925	- 2928			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627		N	NO RPT			-0-
-----												
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 256879	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 4613	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HALLADAY ENERGY, LLC				347005								
HART, W. F.				WELL #: 1	RRCID -> 244746	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4058	- 4078			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742		N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					112
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					112

JAMEX, INC.		429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 212052		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148								
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
09	13410	X	12735	-0-	-675	-0-	929 1	11587 2	N	N	199					384
							219 9									
10	13733	X	13060	-0-	-673	-0-	984 1	11900 2	N	N	160	365 1				179
							176 9									
11	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	974 1	11995 2	N	N	208	182 1				205
							229 9									
12	13175	X	12398	-0-	-777	-0-	931 1	11206 2	N	N	237	182 1				260
							261 9									
01	13175	X	11320	-0-	-1855	-0-	885 1	10399 2	N	N	33					293
							36 9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					293

GOFF		WELL #: 2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146								
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
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	370 1	4620 2	N	N	24					272
							26 9									
10	5115	X	3512	-0-	-1603	-0-	263 1	3179 2	N	N	64	179 1				157
							70 9									
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	386 1	4756 2	N	N	46					203
							51 9									
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	423 1	5090 2	N	N	59					262
							65 9									
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	427 1	5020 2	N	N	50					312
							55 9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					312

GOFF		WELL #: A 1		RRCID -> 216113		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625								
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
09	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	614 1	7660 2	N	N	62					261
							68 9									
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	693 1	8373 2	N	N	65					326
							72 9									
11	8340	X	7505	-0-	-835	-0-	559 1	6887 2	N	N	54	177 1				203
							59 9									
12	8618	X	8374	-0-	-244	-0-	635 1	7649 2	N	N	82					285
							90 9									
01	8618	X	8309	-0-	-309	-0-	645 1	7575 2	N	N	81	179 1				187
							89 9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					187

-----												
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	305 1	3804 2	N	67		132
							74 9					
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	337 1	4070 2	N	100		232
							110 9					
11		4110 X	3592	-0-	-518	-0-	266 1	3274 2	N	47	162 1	117
							52 9					
12		4309 X	4013	-0-	-296	-0-	301 1	3628 2	N	76		193
							84 9					
01		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	307 1	4322 2	N	94	177 1	110
							103 9					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
-----												
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614												
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	85 1	1067 2	N	40		73
							44 9					
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	101 1	1222 2	N	49		122
							54 9					
11		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	83 1	1026 2	N	37		159
							41 9					
12		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	90 1	1087 2	N	36		195
							40 9					
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	91 1	1366 2	N	7		202
							8 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
-----												
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936												
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		267
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		267
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		267
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		267
-----												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660												
09		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4532 2	105 9	Y	95	24 1	216
10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4749 2	101 9	Y	92	173 1	135
11		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4358 2	114 9	Y	104	27 1	212
12		4526 X	4506	-0-	-20	-0-	4399 2	107 9	Y	97	213 1	96
01		4526 X	3959	-0-	-567	-0-	3852 2	107 9	Y	97	48 1	145
02		4524 X	3995	-0-	-529	-0-	3930 2	65 9	Y	59	171 1	33
-----												
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661												
09		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	9916 2	215 9	Y	195	53 1	165
10		9331 X	9265	-0-	-66	-0-	9088 2	177 9	Y	161	182 1	144
11		9030 X	8556	-0-	-474	-0-	8348 2	208 9	Y	189	233 1	100
12		9331 X	9059	-0-	-272	-0-	8884 2	175 9	Y	159	178 1	81
01		9331 X	7834	-0-	-1497	-0-	7687 2	147 9	Y	134	126 1	89
02		8932 X	7283	-0-	-1649	-0-	7133 2	150 9	Y	136		225
-----												

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611  
 SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8430 X	7690	-0-	-740	-0-	7583	2	107	9	Y	97	40	1	203	
10	8711 X	7703	-0-	-1008	-0-	7630	2	73	9	Y	66			269	
11	7770 X	6951	-0-	-819	-0-	6860	2	91	9	Y	83	44	1	308	
12	8029 X	5773	-0-	-2256	-0-	5660	2	113	9	Y	103	212	1	199	
01	7998 X	58	-0-	-7940	-0-	6	2	52	9	Y	47			246	
02	7424 X	1954	-0-	-5470	-0-	1953	2	1	9	Y	1			247	

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

09	12810 X	11161	-0-	-1649	-0-	10877	2	284	9	Y	258	239	1	220
10	13237 X	12113	-0-	-1124	-0-	11821	2	292	9	Y	265	182	1	303
11	12810 X	9366	-0-	-3444	-0-	9165	2	201	9	Y	183	58	1	428
12	12369 X	7867	-0-	-4502	-0-	7729	2	138	9	Y	125	237	1	316
01	12121 X	23	-0-	-12098	-0-	23	2			Y	-0-			316
02	11223 X	-0-	-0-	-11223	-0-					Y	37			353

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

TRI-C RESOURCES, LLC 868622  
 WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

09	6000 X	5660	-0-	-340	-0-	216	1	5324	2	N	109	182	1	94
						120	9							
10	6200 X	4794	-0-	-1406	-0-	198	1	4512	2	N	76			170
						84	9							
11	6000 X	5503	-0-	-497	-0-	218	1	5130	2	N	141	187	1	124
						155	9							
12	5859 X	5248	-0-	-611	-0-	233	1	4891	2	N	113			237
						124	9							
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	235	1	5053	2	N	48	178	1	107
						53	9							
02	5481 X	4476	-0-	-1005	-0-	216	1	4208	2	N	47			154
						52	9							

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

09	5070 X	4699	-0-	-371	-0-	330	1	4317	2	N	47			299
						52	9							
10	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	235	1	4979	2	N	72	182	1	189
						79	9							
11	5160 X	5116	-0-	-44	-0-	230	1	4828	2	N	53			242
						58	9							
12	5332 X	5281	-0-	-51	-0-	237	1	5000	2	N	40			282
						44	9							
01	5301 X	4095	-0-	-1206	-0-	222	1	3829	2	N	40			322
						44	9							
02	4959 X	3979	-0-	-980	-0-	212	1	3723	2	N	40	180	1	182
						44	9							



-----												
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149												
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
-----												
09	37726 X	37726	-0-	-0-	-0-	510 1	36775 2	N	401	191 1	307	
						441 9						
10	38846 X	38846	-0-	-0-	-0-	527 1	37860 2	N	417	560 1	164	
						459 9						
11	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	510 1	35311 2	N	410	385 1	189	
						451 9						
12	34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	527 1	33186 2	N	381	374 1	196	
						419 9						
01	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	527 1	34375 2	N	448	192 1	452	
						493 9						
02	36482 X	30542	-0-	-5940	-0-	493 1	29675 2	N	340	378 1	414	
						374 9						
-----												
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648												
09	3090 X	1764	-0-	-1326	-0-	510 1	1254 2	N	-0-		160	
10	2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	527 1	914 2	N	15		175	
						17 9						
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	510 1	1092 2	N	17		192	
						19 9						
12	1829 X	1729	-0-	-100	-0-	527 1	1194 2	N	7		199	
						8 9						
01	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	527 1	1108 2	N	33	189 1	43	
						36 9						
02	1711 X	1681	-0-	-30	-0-	493 1	1178 2	N	9		52	
						10 9						
-----												
ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907												
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641												
09	570 N	171	-0-	-399	-0-	24 1	146 2	Y	1		4	
						1 9						
10	589 N	133	-0-	-456	-0-	19 1	114 2	Y	-0-	1 1	3	
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	3 1	28 2	Y	-0-		3	
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	17 1	78 2	Y	1		4	
						1 9						
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	5 1	14 2	Y	-0-		4	
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18 1	56 2	Y	-0-		4	
-----												
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955												
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955  
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M 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
09	540 N	410	-0-	-130	-0-	130 1	261 3	Y	17	112
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	19 9	339 3	Y	3	115
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	3 9	189 3	Y	34	149
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	195 1	220 3	Y	2	151
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	37 9	204 3	Y	-0-	151
02	DLQ G-10	452	-0-	452	452	219 1	244 3	Y	-0-	151

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	78

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

09	270 X	238	-0-	-32	-0-	58 1	172 3	N	7	158
10	279 X	201	-0-	-78	-0-	8 9	164 3	N	5	163
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	31 1	163 3	N	8	171
12	248 X	198	-0-	-50	-0-	6 9	175 3	N	2	173
01	248 X	202	-0-	-46	-0-	32 1	121 3	N	8	181
02	232 X	220	-0-	-12	-0-	9 9	156 3	N	5	186

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	331 1	2504 2	Y	-0-	67
10	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	220 1	2197 2	Y	-0-	67
11	2370 X	2201	-0-	-169	-0-	362 1	1839 2	Y	-0-	67
12	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	144 1	1967 2	Y	-0-	67
01	2449 X	2113	-0-	-336	-0-	432 1	1681 2	Y	-0-	67
*02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	275 1	2157 2	Y	-0-	67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	5 1	43 2	Y	-0-	19

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	11300	PERF.11140 - 11156	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	22 1	168 2	Y	-0-			22
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	241 2	Y	-0-			22
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	33 1	165 2	Y	-0-			22
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 2	Y	-0-			22
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	46 1	177 2	Y	-0-			22
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	188 2	Y	-0-			22
-----													
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999										TOTAL DEPTH	11400	PERF.11266 - 11276	
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			190
10		468 X	468	-0-	-0-	-0-	43 1	425 2	N	-0-			190
11		330 X	62	-0-	-268	-0-	10 1	52 2	N	-0-			190
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			190
*02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	170 1	1337 2	N	-0-			190
-----													
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999										TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MATTHEWS										WELL #: 1		RRCID -> 171515		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048	
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	375	1	2829	2	N	-0-	-0-					
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	300	1	2999	2	N	-0-	-0-					
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2608	2	N	-0-	-0-					
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	218	1	2991	2	N	-0-	-0-					
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	614	1	2387	2	N	-0-	-0-					
*02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	325	1	2546	2	N	-0-	-0-					

MATTHEWS										WELL #: 2		RRCID -> 176365		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57					

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330	
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	323	1	2439	2	N	-0-	50					
10	1860 X	101	-0-	-1759	-0-	9	1	92	2	N	-0-	50					
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	50					
12	1860 X	1166	-0-	-694	-0-	79	1	1087	2	N	-0-	50					
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	402	1	1565	2	N	-0-	50					
02	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  
 BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					78
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					78
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					78
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					78
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-					78
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	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

09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					117
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					117
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					117
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	N	4					121
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					121
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	-0-					121

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

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

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

09	16830 X	13330	-0-	-3500	-0-	550	1	12688	3	Y	84	188	1			115
10	17391 X	2071	-0-	-15320	-0-	90	1	1913	3	Y	62					177
11	16830 X	13992	-0-	-2838	-0-	500	1	13429	3	Y	57					234
12	13919 X	9827	-0-	-4092	-0-	389	1	9342	3	Y	87	195	1			126
01	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	577	1	14767	3	Y	126	197	1	3	8	52
02	13514 X	6786	-0-	-6728	-0-	139	9	6407	3	Y	62					114
						311	1									
						68	9									

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

09	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

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

-----													
BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898													
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			
09		13530 X	10657	-0-	-2873	-0-	438 1	10111 3	Y	98	183 1		135
							108 9						
10		13981 X	9451	-0-	-4530	-0-	507 1	8826 3	Y	107	184 1		58
							118 9						
11		13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	417 1	11190 3	Y	144			202
							158 9						
12		13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	468 1	11256 3	Y	164	188 1		178
							180 9						
01		13671 X	11921	-0-	-1750	-0-	443 1	11327 3	Y	137	189 1		126
							151 9						
02		11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	413 1	8497 3	Y	134	191 1		69
							147 9						
-----													
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792													
09		6120 X	5555	-0-	-565	-0-	229 1	5284 3	N	38	167 1		85
							42 9						
10		6324 X	6108	-0-	-216	-0-	329 1	5720 3	N	54			139
							59 9						
11		5580 X	5100	-0-	-480	-0-	182 1	4888 3	N	27			166
							30 9						
12		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	245 1	5894 3	N	56	161 1		61
							62 9						
01		6107 X	5505	-0-	-602	-0-	205 1	5244 3	N	51			112
							56 9						
*02		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	267 1	5506 3	N	54			166
							59 9						
-----													
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858													
09		3030 X	2638	-0-	-392	-0-	106 1	2447 3	Y	77			150
							85 9						
10		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	194 1	3382 3	Y	100	189 1		61
							110 9						
11		2940 X	2070	-0-	-870	-0-	72 1	1941 3	Y	52			113
							57 9						
12		3038 X	3036	-0-	-2	-0-	117 1	2816 3	Y	94			207
							103 9						
01		3689 X	2888	-0-	-801	-0-	105 1	2675 3	Y	98	192 1		113
							108 9						
02		3451 X	2956	-0-	-495	-0-	132 1	2727 3	Y	88			201
							97 9						
-----													
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241													
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43 1	997 3	Y	3	4 1		3
							3 9						
10		1054 N	706	-0-	-348	-0-	39 1	667 3	Y	-0-	3 1		-0-
							32 1	849 3	Y	1			1
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	1 9						
12		1085 N	546	-0-	-539	-0-	22 1	524 3	Y	-0-	1 1		-0-
							37 1	935 3	Y	-0-			-0-
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	37 1	935 3	Y	-0-			-0-
							51 1	1046 3	Y	-0-			-0-
*02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	51 1	1046 3	Y	-0-			-0-

-----																	
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					
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
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
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					
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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15																	
-----																	
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)			13276 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886														
RUSH, D.M.			WELL #:	1	RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120 - 10211					
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
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2060	2	59	9	N	54	181	1			43
10		2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1588	2	41	9	N	37					80
11		2280 N	1388	-0-	-892	-0-	1360	2	28	9	N	25					105
12		2201 N	846	-0-	-1355	-0-	826	2	20	9	N	18					123
01		1643 N	619	-0-	-1024	-0-	604	2	15	9	N	14					137
02		1334 N	835	-0-	-499	-0-	818	2	17	9	N	15					152
-----																	
WILLIAMSON OIL & GAS, INC.			925909		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
LANDGREBE			WELL #:	1	RRCID ->	198018	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10048 - 10056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					52
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					52
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					52
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	149					201
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
-----																	
XOG OPERATING LLC			945921		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	126390	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10010 - 10140					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02		87 N	26	-0-	-61	-0-	26	3			N	-0-					-0-
-----																	
RUSCHHAUPT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	2408 - 3432					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
 JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

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
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	526 3	35 9	N	32			117
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	769 3	47 9	N	43			160
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	951 3	52 9	N	47			207
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	546 3	76 9	N	69	189 1		87
*01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	420 3	35 9	N	32			119
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	332 3	36 9	N	33			152

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

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

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

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			214
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			214
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			214
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			214
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			214
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			214

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

09	2940 X	98	-0-	-2842	-0-	42 1	56 2		N	-0-			89
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	611 1	4507 2		N	1			90
11	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	3098 2	3 9		N	3			93
12	3224 X	463	-0-	-2761	-0-	463 2			N	-0-			93
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2			N	-0-			93
02	4785 X	3775	-0-	-1010	-0-	3774 2	1 9		N	1			94

BURKES RIDGE (VKSGB 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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



BURNELL		13648 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
DAHL		WELL #: 1		RRCID -> 237435		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14													

BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
BRINKOETER		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124					
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66	2		N	-0-			-0-

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 12/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
ERIC & DEREK												
13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
907297												
WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (REKLAW)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC												
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN												
13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
870311												
WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445												
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
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	3	Y	-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	3	Y	-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	-0-
12	992	N	591	-0-	-401	-0-	11	1	580	3	Y	-0-
*01	899	N	896	-0-	-3	-0-	105	1	791	2	Y	-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN												
WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581												
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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	657	3	Y	-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	3	Y	-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1204	3	Y	-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	88	1	664	2	Y	-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	11	1	573	3	N	-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	812	3	N	-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	775	3	N	-0-
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	58	1	434	2	N	-0-
02	812	N	419	-0-	-393	-0-	51	1	325	2	N	-0-
							43	9				39
												16
												1
												43

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN												
WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	N	-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	21	1	152	2	N	-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	23	1	144	2	N	-0-
							43	9				39
												16
												1
												41

BURNELL (SLICK)												
BRITANCO, L.L.C.												
BRINKOETER, W. H.												
13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
093620												
WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672												
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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	66	2			N	-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
LULING-BOYCE				WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 -	6651
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
09	1110 X	598	-0-	-512	-0-	10	1	588	3	Y	-0-	-0-
10	1426 X	333	-0-	-1093	-0-	6	1	327	3	Y	-0-	-0-
11	1380 X	395	-0-	-985	-0-	7	1	388	3	Y	-0-	-0-
12	1426 X	643	-0-	-783	-0-	11	1	632	3	Y	-0-	-0-
01	620 X	334	-0-	-286	-0-	39	1	295	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A	
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1856	3	Y	-0-	-0-
10	2914 X	1969	-0-	-945	-0-	37	1	1932	3	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	48	1	2643	3	Y	-0-	-0-
12	2914 X	992	-0-	-1922	-0-	19	1	973	3	Y	-0-	-0-
01	1984 X	1148	-0-	-836	-0-	134	1	1014	2	Y	-0-	-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	129	1	6869	3	Y	-0-	-0-
10	6479 X	3619	-0-	-2860	-0-	69	1	3550	3	Y	-0-	-0-
11	6210 X	4799	-0-	-1411	-0-	88	1	4711	3	Y	-0-	-0-
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	142	1	7194	3	Y	-0-	-0-
01	7223 X	6264	-0-	-959	-0-	733	1	5531	2	Y	-0-	-0-
02	6757 X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A	
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-	-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	N	-0-	-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204	3	Y	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 -	6634
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	6	1	344	3	N	-0-	-0-
12	589 N	317	-0-	-272	-0-	6	1	311	3	N	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	26	1	192	2	N	-0-	-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	38	16 1 41
						42	9					

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4 1	219 3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4 1	228 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	2 1	100 3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 1	203 3	Y	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	5 1	280 3	N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	6 1	292 3	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6 1	326 3	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6 1	329 3	N	-0-			-0-
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	24 1	181 2	N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552															
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE			
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	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															
-----															
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-			
10		899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-			
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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															
-----															
09		960 N	595	-0-	-365	-0-	371	2	224	9	N	204	189	1	68
10		868 N	819	-0-	-49	-0-	585	2	234	9	N	213	185	1	96
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	491	2	251	9	N	228	184	1	140
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	403	2	276	9	N	251	366	1	25
01		806 N	618	-0-	-188	-0-	345	2	273	9	N	248	188	1	85
02		725 N	565	-0-	-160	-0-	315	2	250	9	N	227	180	1	132
-----															
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															
-----															
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	168	2	11	9	N	10			87
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10			97
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10			107
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	N	10			117
01		310 N	156	-0-	-154	-0-	145	2	11	9	N	10			127
02		406 N	41	-0-	-365	-0-	30	2	11	9	N	10			137
-----															

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4630 - 4634	
MAYFIELD, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4630 - 4634	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLS		1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4438 - 4445	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		18
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		18
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		18
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		18
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		18
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549	
PETTUS		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	N	16
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1011	2	46	9	N	58
11	750 N	413	-0-	-337	-0-	352	2	61	9	N	113
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	821	2	44	9	N	153
01	775 N	590	-0-	-185	-0-	546	2	44	9	N	52
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	542	2	44	9	N	92

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4293 - 4300	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	510	2	198	9	Y	84
10	992 N	818	-0-	-174	-0-	620	2	198	9	Y	110
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	689	2	210	9	Y	10
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	505	2	210	9	Y	31
01	806 N	478	-0-	-328	-0-	268	2	210	9	Y	52
02	870 N	338	-0-	-532	-0-	128	2	210	9	Y	74

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7322 - 7334	
PETTUS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7322 - 7334	
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	113
10	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	1210	2	28	9	Y	138
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1485	2	187	9	Y	8
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1001	2	121	9	Y	118
01	1240 N	961	-0-	-279	-0-	840	2	121	9	Y	85
02	1624 N	681	-0-	-943	-0-	560	2	121	9	Y	50

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414															
PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324															
M	O	ALLOW 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374															
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	385	2	183	9	Y	166	165	1	15
10		713 N	573	-0-	-140	-0-	390	2	183	9	Y	166	150	1	31
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	435	2	253	9	Y	230	200	1	61
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	282	2	143	9	Y	130	169	1	22
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	395	2	143	9	Y	130	141	1	11
02		667 N	334	-0-	-333	-0-	180	2	154	9	Y	140	141	1	10
-----															
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															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492															
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		290 N	101	-0-	-189	-0-	101	2			N	-0-			-0-
-----															
CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD															
NELSON, JAMES L. 604295															
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414					
PETTUS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 076496	COMPL. DATE 04/04/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 4584	- 4588
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
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	-0-		30
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220 2	9		39
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	485 2	123 9	125 1	26
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	106 2	175 9	172 1	13
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	210 2	175 9	158 1	14
02	580 N	275	-0-	-305	-0-	100 2	175 9	160 1	13
-----									
PETTUS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 077405	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 4387	- 4396
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			30
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			30
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			30
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			30
01	589 N	200	-0-	-389	-0-	200 2			30
02	522 N	101	-0-	-421	-0-	101 2			30
-----									
PETTUS UNIT				WELL #: 54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625	- 4634
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			151
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	215 2	11 9	140 1	21
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	215 2	28 9		46
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	182 2	28 9		71
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	182 2	28 9		96
02	232 N	130	-0-	-102	-0-	102 2	28 9	92 1	29
-----									
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				36
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				77
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	909 2	40 9		113
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929 2	12 9		124
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	488 2	46 9	134 1	32
02	928 N	220	-0-	-708	-0-	207 2	13 9		44
-----									
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
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10993 12/11/2014									



OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. CHAPMAN		604295		WELL #: 1		RRCID -> 125079		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293				
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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
-----														
CHAPMAN		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
MOSBACHER ENERGY COMPANY BEV-ZAN		589984		WELL #: 1		RRCID -> 207246		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572				
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
*02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
-----														
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
MOSBACHER ENERGY COMPANY BEV-ZAN		589984		WELL #: 1		RRCID -> 207246		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572				
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				50
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-				50
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				50
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				50
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				50
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				50
-----														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. REED, S. H.		647284		WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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. REED, S. H.		647284		WELL #: 3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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. FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD		076791		WELL #: 2		RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
02	14B DENY	-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	N	-0-						61
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1885	2	N	-0-						61
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-						61
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	2	N	-0-						61
01		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	-0-	167	1	1834	2	N	-0-						61
02		2146 N	2065	-0-	-81	-0-	-0-	157	1	1908	2	N	-0-						61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720																			
09		2340 X	1591	-0-	-749	-0-	-0-	296	1	1282	2	N	12						121
10		2263 X	1981	-0-	-282	-0-	-0-	296	1	1670	2	N	14						135
11		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	2	N	107	175	1				67
12		1674 X	1367	-0-	-307	-0-	-0-	380	1	979	2	N	7						74
01		2077 X	1338	-0-	-739	-0-	-0-	338	1	991	2	N	8						82
*02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	2141	2	N	10						92

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																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-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																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
02	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																			
09		3592	3592	-0-	-0-		8310	3567	2	25	9	N	23						151
10		4899	4899	-0-	-0-		8310	4829	2	70	9	N	64						215
11		2909	2909	-0-	-0-		8310	2887	2	22	9	N	20						235
12		1085	-0-	-0-	-1085		7225					N	-0-	163	1				72
01		1085	-0-	-0-	-1085		6140					N	-0-						72
02		1015	-0-	-0-	-1015		5125					N	-0-						72

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

CADENCE RELIANCE (WILCOX) HANKEY OPERATING, INC. HARPER		14546 475 354255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9968 - 10004		
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
09	5130 X	3974	-0-	-1156	-0-	1331	1	2461	2	N	165	178 1	60
						182	9						
10	4960 X	3320	-0-	-1640	-0-	1070	1	2107	2	N	130	155 1	35
						143	9						
11	4800 X	3718	-0-	-1082	-0-	885	1	2717	2	N	105		140
						116	9						
12	4960 X	4956	-0-	-4	-0-	702	1	4027	2	N	206	186 1	160
						227	9						
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1113	1	3560	2	N	171	186 1	145
						188	9						
*02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	868	1	3424	2	N	158	192 1	111
						174	9						

RELIANCE ENERGY, INC. SCHULTZE		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118 - 10158		
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
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		198
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5		203
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	N	7		210
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5		215
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2		217
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	83	2	14	9	N	13		230

CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO. 2		14551 300 220833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
		WELL #:	3	RRCID ->	242784	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7149 - 7159		
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013													

BROOKS TRUST		251222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
		WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

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
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
02	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
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-18691		N	-0-		16
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691		N	-0-		16
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691		N	-0-		16
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691		N	-0-		16
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691		N	-0-		16
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691		N	-0-		16

EBERSTADT		14		RRCID ->		256146		COMPL. DATE		03/25/2010		TOTAL DEPTH		3320		PERF. 3110 - 3114	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585		N	-0-									53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585		N	-0-									53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585		N	-0-									53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585		N	-0-									53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585		N	-0-									53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585		N	-0-									53

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

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499								
EBERSTADT		WELL #:		15	RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3199 - 3203
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
GAPP OIL & GAS, LLC				293986								
EBERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9656 - 9753
09	1140 X	884	-0-	-256	-0-	861	2	23	9	N	21	157
10	1178 X	1082	-0-	-96	-0-	1065	2	17	9	N	15	172
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18	9	N	16	188
12	992 X	778	-0-	-214	-0-	769	2	9	9	N	8	196
01	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	978	2	37	9	N	34	230
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT	230

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736					CNTY: BEE			
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	121	1	1805	2	Y	61	120
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	127	1	1961	2	Y	36	156
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	Y	83	86
12	3100 N	3698	-0-	598	598	132	1	3469	2	Y	88	174
01	3100 N	2965	-0-	-135	463	128	1	2769	2	Y	62	82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	463	68	9			Y	NO RPT	82

SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
09	5010 X	3361	-0-	-1649	-0-	211	1	3132	2	Y	16	10	
10	5177 X	3771	-0-	-1406	-0-	228	1	3535	2	Y	7	17	
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	168	1	3955	2	Y	21	14	
12	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	131	1	3437	2	Y	4	18	
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	169	1	3656	2	Y	8	10	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT	10	

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	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

09	918 R	918	-0-	-0-	-0-	300	1	618	2	N	-0-					-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	310	1	704	2	N	-0-					-0-
11	910 R	910	-0-	-0-	-0-	300	1	610	2	N	-0-					-0-
12	961 #	948	-0-	-13	-0-	310	1	638	2	N	-0-					-0-
01	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	N	-0-					-0-
*02	957 #	659	-0-	-298	-0-	659	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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 #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					142
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					142
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					142
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					142
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	300	1	358	2	N	-0-					28
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	310	1	213	2	N	-0-					28
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	300	1	237	2	N	-0-					28
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	310	1	208	2	N	-0-					28
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	310	1	77	2	N	-0-					28
*02	522 N	149	-0-	-373	-0-	149	2			N	-0-					28

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	-0-					42
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	310	1	978	2	N	-0-					42
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-					42
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					42
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	310	1	923	2	N	-0-					42
*02	1218 X	912	-0-	-306	-0-	912	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	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 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		
09	4140 X	3614	-0-	-526	-0-	365 1 223 9	3026 2	N	203	174 1	199		
10	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	329 1 251 9	3585 2	N	228	178 1	249		
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	341 1 301 9	4120 2	N	274	356 1	167		
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	365 1 276 9	3841 2	N	251	180 1	238		
01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	353 1 341 9	3736 2	N	310	362 1	186		
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-			N	NO RPT		186		
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9472	- 9524				
09	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	726 1 222 9	9552 2	Y	202	181 1	228		
10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	778 1 301 9	11240 2	Y	274	186 1	316		
11	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	733 1 265 9	9922 2	Y	241	368 1	189		
12	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	761 1 290 9	9862 2	Y	264	186 1	267		
01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	756 1 524 9	11759 2	Y	476	379 1	364		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		364		
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 219744	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9462	- 9504				
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 2	Y	-0-		-0-		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28 1	406 2	Y	-0-		-0-		
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	21 1	288 2	Y	-0-		-0-		
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	19 1	242 2	Y	-0-		-0-		
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	24 1	368 2	Y	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TIDAL PETROLEUM, INC. SOUTH GRISSOM				WELL #: 1	RRCID -> 245520	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10067	PERF. 9180	- 9536				
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	718 2	43 9	N	39	208 1	21		
10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		21		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 1	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2015	- P/A	10-13-2015							
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)				WELL #: 1	RRCID -> 132081	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4105	- 4108				
SWOPE CORP. WELDER, JANE				15039 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
				833606									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-		



-----												
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//		15039 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
CAMERON				WELL #: 1	RRCID -> 125765	COMPL. DATE 07/08/1987	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 4021	- 4045			
M	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
-----												
09		2054 R	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
10		1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
11		4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-		-0-
12		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
01		2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
02		4611 #	NO RPT	-0-	-4611	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPBELL CREEK (9300)				15167 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY				531355								
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 138353	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9268	- 9456			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	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			
09	22020	X	16745	-0-	-5275	-0-	16063 2	682 9	N	620	662 1	239
10	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	25211 2	1029 9	N	935	973 1	201
11	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	25951 2	780 9	N	709	587 1	323
12	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	26167 2	1014 9	N	922	821 1	424
01	26226	X	15752	-0-	-10474	-0-	15326 2	426 9	N	387	554 1	257
02	DLQ G-10		20852	-0-	20852	-0-	20852 2	832 9	N	756	722 1	291
-----												
BELICEK				WELL #: 3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9592	- 9678			
09	44495	X	44495	-0-	-0-	-0-	42776 2	1719 9	N	1563	1612 1	449
10	57218	X	57218	-0-	-0-	-0-	55056 2	2162 9	N	1965	1995 1	419
11	50857	X	50857	-0-	-0-	-0-	49134 2	1723 9	N	1566	1459 1	526
12	56868	X	56868	-0-	-0-	-0-	55066 2	1802 9	N	1638	1658 1	506
*01	47539	X	47539	-0-	-0-	-0-	45877 2	1662 9	N	1511	1262 1	755
02	DLQ G-10		54219	-0-	54219	-0-	52189 2	2030 9	N	1845	1989 1	611
-----												
RENGER				WELL #: 1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9444	- 9566			
09	2520	N	2287	-0-	-233	-0-	2208 2	79 9	N	72		167
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2121 2	96 9	N	87		254
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1708 2	117 9	N	106	190 1	170
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1749 2	50 9	N	45	73 1	142
01	2232	N	778	-0-	-1454	-0-	747 2	31 9	N	28		170
02	1769	N	935	-0-	-834	-0-	931 2	4 9	N	4		174

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				443
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				456
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				465
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				465

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.				424607											
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655			
09	20318	20318	-0-	-0-	53384	450	1	19332	2	N	487	386	1		220
						536	9								
10	18129	18129	-0-	-0-	53384	450	1	17090	2	N	535	598	1		157
						589	9								
11	16809	16809	-0-	-0-	53384	300	1	15992	2	N	470	370	1		257
						517	9								
12	17661	17661	-0-	-0-	53384	300	1	16769	2	N	538	560	1		235
						592	9								
*01	10064	10064	-0-	-0-	53384	300	1	9464	2	N	273	393	1		115
						300	9								
02	2378	17702	-0-	15324	68708	300	1	16782	2	N	564	375	1		304
						620	9								

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120			
06	SHUT IN	5964	-0-	5964	5964	150	1	5280	2	N	485	189	1		296
						534	9								
07	SHUT IN	31563	-0-	31563	37527	200	1	30013	2	N	1227	1345	1		178
						1350	9								
08	SHUT IN	33774	-0-	33774	71301	100	1	32290	2	N	1258	1307	1		129
						1384	9								
09	0 W	39195	-0-	39195	110496	300	1	37492	2	N	1275	1150	1		254
						1403	9								
10	0 W	35357	-0-	35357	145853	300	1	33618	2	N	1308	1355	1		207
						1439	9								
11	0 W	31357	-0-	31357	177210	300	1	29676	2	N	1255	1120	1		342
						1381	9								
12	0 W	33952	-0-	33952	211162	150	1	32546	2	N	1142	1285	1		199
						1256	9								
01	0 W	25118	-0-	25118	236280	150	1	23910	2	N	962	959	1		202
						1058	9								
02	0 W	29356	-0-	29356	265636	150	1	27955	2	N	1137	909	1		430
						1251	9								

MASCOT OIL COMPANY		531355		WELL #:	1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 - 9892		
SARI UNIT															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417  
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	630 #	276	-0-	-354	-0-		84	1	188	2	N	4			33
							4	9							
10	651 #	318	-0-	-333	-0-		63	1	245	2	N	9			42
							10	9							
11	510 #	76	-0-	-434	-0-		76	2			N	-0-			42
12	527 #	465	-0-	-62	-0-		465	2			N	-0-			42
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			42
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-						N	NO RPT			42

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

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

CANNAN, E. (10300 WILCOX) //CONT.// 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

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
09	3840 #	3072	-0-	-768	-0-	204 1	2815 2	N	48		147
						53 9					
10	3968 #	3120	-0-	-848	-0-	249 1	2803 2	N	62		209
						68 9					
11	3840 #	2632	-0-	-1208	-0-	204 1	2389 2	N	35		244
						39 9					
12	3162 #	1952	-0-	-1210	-0-	227 1	1661 2	N	58	189 1	113
						64 9					
01	3162 #	1342	-0-	-1820	-0-	227 1	1037 2	N	71		184
						78 9					
02	2958 #	NO RPT	-0-	-2958	-0-			N	NO RPT		184

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

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

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

09	8490 X	6450	-0-	-2040	-0-	1034 1	5351 2	N	59	53 1	38
						65 9					
10	9579 X	9105	-0-	-474	-0-	1296 1	7657 2	N	138	119 1	57
						152 9					
11	9270 X	8260	-0-	-1010	-0-	1375 1	6804 2	N	74	66 1	65
						81 9					
12	9579 X	7881	-0-	-1698	-0-	1079 1	6694 2	N	98	117 1	46
						108 9					
01	9238 X	7391	-0-	-1847	-0-	985 1	6239 2	N	152	117 1	81
						167 9					
02	6844 X	NO RPT	-0-	-6844	-0-			N	NO RPT		81

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

09	4380 X	2770	-0-	-1610	-0-	583 1	2060 2	N	115	89 1	154
						127 9					
10	4309 X	1164	-0-	-3145	-0-	385 1	580 2	N	181	120 1	215
						199 9					
11	4170 X	487	-0-	-3683	-0-	313 1	85 2	N	81	218 1	78
						89 9					
12	4061 X	174	-0-	-3887	-0-	9 1	57 2	N	98	117 1	59
						108 9					
01	3193 X	260	-0-	-2933	-0-	20 1	126 2	N	104	117 1	46
						114 9					
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-			N	NO RPT		46

-----  
 CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 POSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

-----  
 KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242  
 -----

09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	677	1	3043	2	Y	72	125	1			21
						79	9									
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	609	1	2806	2	Y	90	60	1			51
						99	9									
11	2880 X	2508	-0-	-372	-0-	532	1	1925	2	Y	46	33	1			64
						51	9									
12	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	349	1	2162	2	Y	51	58	1			57
						56	9									
01	3937 X	2591	-0-	-1346	-0-	343	1	2171	2	Y	70	58	1			69
						77	9									
02	3596 X NO RPT	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					69

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

09	720 N	627	-0-	-93	-0-	106	1	474	2	Y	43	64	1			10
						47	9									
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	153	1	706	2	Y	80	60	1			30
						88	9									
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	169	1	611	2	Y	40	33	1			37
						44	9									
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	50	58	1			29
						55	9									
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	160	1	1017	2	Y	64	59	1			34
						70	9									
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----																	
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15731 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
FINGER OIL & GAS, INC. 268505																	
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210																	
09	6885		6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	6510		5546	-0-	-964	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	6300		5721	-0-	-579	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	6510		3380	-0-	-3130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	6510		2452	-0-	-4058	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	6090		4146	-0-	-1944	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
-----																	
CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737																	
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																	
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900																	
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 MODERN EXPLORATION, INC. 5732226  
 LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	4830	-0-	2430	B	-57140	86	1	4744	3	N	-0-				-0-
10	2635 N	3099	-0-	464	B	-56676	56	1	3043	3	N	-0-				-0-
11	2400 N	3563	-0-	1163	B	-55513	62	1	3501	3	N	-0-				-0-
12	2852 X	3029	-0-	177	B	-55336	56	1	2973	3	N	-0-				-0-
01	2852 X	2281	-0-	-571	B	-55336	267	1	2014	2	N	-0-				-0-
02	2668 X	2572	-0-	-96	B	-55336	342	1	2178	2	N	47	20	1		58
							52	9								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3067	-0-	-503		-0-	2989	2	78	9	Y	71				113
10	3689 X	3083	-0-	-606		-0-	3083	2			Y	-0-				113
11	3570 X	2925	-0-	-645		-0-	2925	2			Y	-0-				113
12	3224 X	2875	-0-	-349		-0-	2785	2	90	9	Y	82	169	1		26
01	3224 X	3012	-0-	-212		-0-	2994	2	18	9	Y	16				42
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				42

CLAY, NONA 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5610 X	3218	-0-	-2392		-0-	267	1	2926	2	N	23				213
							25	9								
10	6393 X	6393	-0-	-0-		-0-	360	1	6014	2	N	17	171	1		59
							19	9								
11	4710 X	3579	-0-	-1131		-0-	267	1	3221	2	N	83				142
							91	9								
12	4867 X	3432	-0-	-1435		-0-	325	1	3087	2	N	18				160
							20	9								
01	6200 X	3429	-0-	-2771		-0-	302	1	3068	2	N	54				214
							59	9								
02	5800 X	NO RPT	-0-	-5800		-0-					N	NO RPT				214

-----															
CAUSEY (11,100)			//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736										
GREEN, HELEN			WELL #:		1	RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947			
M	ALLOW CODE	GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HELM-ARBURN UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11058 - 11080	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BEACH OIL & GAS, INC.					058921										
SIEVERS					WELL #:		1 L	RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHAPA (JACKSON 2100)					16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.					220861										
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:		2	RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 1952 - 1956	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CHAPA, EAST (9500)					16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552										
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:		1	RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-



-----												
CHAPA, EAST (9800)			16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
EL PASO NATURAL GAS			WELL #:	5	RRCID ->	126974	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	9786 - 9808
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHAPA, EAST (12,400)			16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC			000017									
EL PASO NATURAL GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	172853	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	3058 - 3088
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746 2	6 9	N	5			106
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			106
11	960 N	818	-0-	-142	-0-	818 2		N	-0-			106
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			106
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			106
02	783 N	536	-0-	-247	-0-	536 2		N	-0-			106

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

09	3270 #	143	-0-	-3127	-0-	143 2		N	-0-			164
10	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			164
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			164
12	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			164
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			164
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			164

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

09	3600 #	1542	-0-	-2058	-0-	521 1	964 2	N	52			103
						57 9						
10	3720 #	2196	-0-	-1524	-0-	738 1	1452 2	N	5			108
						6 9						
11	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	682 1	2092 2	N	27			135
						30 9						
12	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	766 1	4394 2	N	94	186 1		43
						103 9						
01	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	761 1	2433 2	N	62			105
						68 9						
*02	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	607 1	2394 2	N	50			155
						55 9						

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
 COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11590 - 11610

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	N	2			674
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9	N	2			676
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			676
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			676
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			676
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			676

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					218
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					241
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					264
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					312
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					345

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

09	8700 X	7716	-0-	-984	-0-	1312	1	6350	2	N	49					219
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	1403	1	7675	2	N	69					288
11	8700 X	8380	-0-	-320	-0-	1144	1	7114	2	N	111	177	1			222
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	718	1	7638	2	N	-0-					222
01	8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	741	1	7006	2	N	18					240
02	7830 X	7220	-0-	-610	-0-	694	1	6406	2	N	109					349

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

09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	289	1	2607	2	N	66					451
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	309	1	2641	2	N	87	181	1			357
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	251	1	1851	2	N	69	192	1			234
12	3069 N	1899	-0-	-1170	-0-	158	1	1710	2	N	28					262
01	3038 N	1907	-0-	-1131	-0-	163	1	1698	2	N	42					304
02	2117 N	1672	-0-	-445	-0-	152	1	1511	2	N	8					312

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

09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3991	2	108	9	N	98	173	1			173
10	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	2507	2	101	9	N	92					265
11	2400 X	2224	-0-	-176	-0-	2149	2	75	9	N	68	184	1			149
12	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2646	2	89	9	N	81					230
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851	2	86	9	N	78					308
02	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	2328	2	76	9	N	69	177	1			200

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	86 3	6 9		N	5			69
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9		N	1			70
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			70
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 3	2 9		N	2			72
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9		N	11			83
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292 3	6 9		N	5			88

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 AWP OPERATING COMPANY 038889  
 TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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

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

09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3586 2	41 9		N	37			225
10	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	3512 2	102 9		N	93	171 1		147
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3599 2	52 9		N	47			194
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3882 2	52 9		N	47			241
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3857 2	85 9		N	77	172 1		146
02	3538 X	2394	-0-	-1144	-0-	2361 2	33 9		N	30			176

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

09	1350 X	1099	-0-	-251	-0-	1064 2	35 9		N	32			534
10	1395 X	999	-0-	-396	-0-	971 2	28 9		N	25			559
11	1350 X	1231	-0-	-119	-0-	1155 2	76 9		N	69			628
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1192 2	55 9		N	50	162 1		516
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1216 2	31 9		N	28			544
*02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1262 2	89 9		N	81	151 1		474

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

09	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	540 1	11508 2		N	63			122
10	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	558 1	11751 2		N	87	182 1		27
11	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	540 1	11253 2		N	75			102
12	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	558 1	11166 2		N	85			187
01	7905 X	5893	-0-	-2012	-0-	378 1	5416 2		N	90	176 1		101
*02	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	560 1	9784 2		N	51	1 7	1 8	150

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
POETTER		WELL #:		1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10757	- 11009	
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
09		5400 X	4362	-0-	-1038	-0-	325 1	4007 2	N	27			202
10		5146 X	3216	-0-	-1930	-0-	30 9	2932 2	N	10			212
11		4980 X	3498	-0-	-1482	-0-	11 9	3222 2	N	3			215
12		5146 X	4285	-0-	-861	-0-	3 9	4012 2	N	-0-	29 6		186
01		4320 X	2481	-0-	-1839	-0-	273 1	2276 2	N	33	168 1		51
*02		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	169 1	5747 2	N	6			57
							36 9						
							435 1						
							7 9						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162	- 12300	
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1									
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10484	- 10496	
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		1									
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			208
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		1	RRCID ->	051339	COMPL. DATE	09/08/1971	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A		
ELAND ENERGY, INC.		246565		1									
ALTMAN, F. L.		WELL #:		1									
09		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	48			48
10		6386 X	2653	-0-	-3733	-0-	2653 2		Y	-0-			48
11		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6307 2	120 9	Y	109			157
*12		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4750 2	84 9	Y	76	180 1		53
*01		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4756 2	94 9	Y	85			138
*02		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5331 2	91 9	Y	83	191 1		30

LRE OPERATING, LLC		511727		1	RRCID ->	260824	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11310	- 11320	
MUELLER GAS UNIT		ROGENE GREEN		1									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012													

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	3551	-0-	-3349	-0-	331	1	3161	3	N	54	177	1	13
10	8990 X	872	-0-	-8118	-0-	59	9							49
11	9480 X	2940	-0-	-6540	-0-	832	3	40	9	N	36			109
12	9796 X	5711	-0-	-4085	-0-	2874	3	66	9	N	60			205
01	9796 X	987	-0-	-8809	-0-	5605	3	106	9	N	96	183	1	31
02	812 X	218	-0-	-594	-0-	972	3	15	9	N	14			5 8
						195	3	23	9	N	21			52

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

09	330 N	323	-0-	-7	-0-	12	1	294	3	N	15			40
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	17	9							50
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	178	3	11	9	N	10			50
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	221	3			N	-0-			127
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	171	3	85	9	N	77			144
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	109	3	19	9	N	17	5	8	167
						114	3	31	9	N	28			

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600)		//CONT.//		18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
TRIDENT CORPORATION				869200										
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 2622 - 2627			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 2623 - 2627			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CIRCLE -A- (4230)				18240 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
HARKINS		WELL #:		6 C	RRCID ->	128618	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4255 - 4262			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	59	1	1010	2	N	-0-			87
10	1209 N	442	-0-	-767	-0-	35	1	407	2	N	-0-			87
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	51	1	913	2	N	-0-			87
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-			87
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-			87
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			87
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)				18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.				341345										
HANCOCK, D.W.		WELL #:		A 4	RRCID ->	100147	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	4747	PERF. 4448 - 4460			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	133	-0-	133	761	133	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	975	214	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	105	-0-	105	1080	105	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	82	-0-	82	1162	82	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	1304	142	3			N	-0-			-0-
*02	145	145	-0-	-0-	1304	145	3			N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)		18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462													
TERRY-GOTT		WELL #:	1D	RRCID ->	229756	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	2870 PERF. 2408 - 2418						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER)		18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BURNS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158332	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9864 - 9956						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
JAMEX, INC.		429659													
PATRICK HUGH BURNS		WELL #:	1	RRCID ->	254984	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	14835 PERF.10451 - 12677						
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-				259
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				259
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				259
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				259
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				259
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				259

MARTIN		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		429659													
		WELL #:	1	RRCID ->	259051	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10447 PERF.10448 - 12000						
09	14430 X	6740	-0-	-7690 B	-0-	6379	2	361	9	N	328	376	1		232
10	14911 X	5565	-0-	-9346 B	-0-	5209	2	356	9	N	324	182	1		374
11	14430 X	6387	-0-	-8043 B	-0-	6216	2	171	9	N	155	189	1		340
12	12369 X	7157	-0-	-5212 B	-0-	6590	2	567	9	N	515	381	1		474
01	8897 X	5562	-0-	-3335 B	-0-	5321	2	241	9	N	219	382	1		311
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				311



OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4504	2	133	9	N	121	251
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5087	2	151	9	N	137	194
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	675	1	4162	2	N	139	196
						153	9					
12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	750	1	4748	2	N	141	278
						155	9					
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	725	1	4437	2	N	136	195
						150	9					
02	4901 X	4821	-0-	-80	-0-	675	1	4004	2	N	129	198
						142	9					150

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

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

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616  
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

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

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6327	2	78	9	Y	71	129	1	91
10	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6577	2	130	9	Y	118	144	1	65
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7583	2	177	9	Y	161	150	1	76
12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7513	2	166	9	Y	151	153	1	74
01	7254 X	7171	-0-	-83	-0-	7040	2	131	9	Y	119			193
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			193

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	221	1	3244	2	N	20	175	1	27
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	221	1	3277	2	N	16			43
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	206	1	3025	2	N	16			59
12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	2	N	11			70
*01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1785	2	N	14			84
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT			84

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082  
 HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	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

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

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
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	894	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	930 N	809	-0-	-121	-0-	790	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1116 N	848	-0-	-268	-0-	829	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	861	2	17	9	Y	15					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M	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
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					49
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
RYAN, NOLAN				WELL #: 1	RRCID -> 223841	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4978	- 4984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HERRING RANCH -A-				WELL #: 8	RRCID -> 120218	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5058	- 5066	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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		
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				130	
10	62	X	27	-0-	-35	-0-	20	1	7	9	136
11	60	X	20	-0-	-40	-0-	16	1	4	9	140
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	143
01	62	X	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	144
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					144

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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NICHOLSON, DOROTHY				WELL #: 1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 6434	- 6444	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68

KRUSE, NICHOLAUS				WELL #: 2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6488	- 6497	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21

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

M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420  
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

09	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1472	2	37	9	N	34						83
10	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1568	2	40	9	N	36						119
11	1530	#	1475	-0-	-55	-0-	1436	2	39	9	N	35						154
12	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1558	2	40	9	N	36						190
01	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37						227
02	1508	#	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT						227

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 NELSON WELL #: 3 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	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 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	Y	2	5 1	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	130	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3 9	Y	3		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

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

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9	Y	2	7 1	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6 9	Y	5		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

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

09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31 9	N	28		49
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3676	2	14 9	N	13		62
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3434	2	12 9	N	11		73
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	3078	2	20 9	N	18		91
01	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3227	2	20 9	N	18		109
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109

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

09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.		582539								
HERRING RANCH		WELL #:		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
M	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
02	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		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994										
CLAYTON (950)		18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MACERO MINERALS, INC.		520265								
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857								
WOOD		WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272								
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)  
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.  
NICHOLSON, DOROTHY

18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
329575  
WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CLAYTON, NE. (1100)  
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.  
GEFFERT, ROBERT

18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
329575  
WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG (LULING 9600)  
CAMCO SALTWATER TRANSPORT ,L.L.C.  
EL PASO NATURAL GAS -C-

18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
126807  
WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIP (FRIO UPPER)  
J&G OIL & GAS  
GAYLE, B. B.

19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548  
 SANGER HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	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-JOHN'S UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826  
 TERRELL "B"

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

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

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352 - 2356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
09	1590 #	1155	-0-	-435	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
10	1643 #	1059	-0-	-584	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
11	1590 #	1041	-0-	-549	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
12	1271 #	1074	-0-	-197	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
02	1131 #	1068	-0-	-63	-0-	1068 2	N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2250 STRAY)		19557 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	108585	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2268 - 2272	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL, ETTA C.		WELL #:	4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2274 - 2274	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZIMMER		WELL #:	4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2298 - 2304	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRIBYL		WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420	
09	4620 X		4065	-0-	-555	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
10	4774 X		3927	-0-	-847	-0-	3927 2		N	-0-		-0-
11	5070 X		3769	-0-	-1301	-0-	3769 2		N	-0-		-0-
12	5239 X		3551	-0-	-1688	-0-	3551 2		N	-0-		-0-
01	5239 X		5236	-0-	-3	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
*02	3985 X		3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
PRIBYL		WELL #:	10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2454 - 2460	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL -B-		WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318	
09	1066 R		1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
10	1100 R		1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
11	1174 R		1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
12	1222 R		1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
01	1380 R		1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
02	1131 #		1112	-0-	-19	-0-	1112 2		N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ARIES OPERATING, LP		030128										
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 178467		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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, ET TA -C-		WELL #: 1A		RRCID -> 131651		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-	-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-	-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-	-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-	-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8	1	56	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
COLETTA CREEK (4550)			19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.			659826													
TERRELL A			WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4585 - 4589				
M	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
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
TERRELL, ETTA E			WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
COLETTA CREEK, E. (2300 GAS SD.)			19560 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ARIES OPERATING, LP			030128													
DIETZEL, HERMAN ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	184650	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2234 - 2236				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)			19561 041		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP.			470568													
HUBER			WELL #:	1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COLETTA CREEK, SOUTH (1400)			19561 246		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566													
HENNIG UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	139548	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1379 - 1384				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)			19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY			020463													
PEREZ			WELL #:	1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926				
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

COLETTTO CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. HUBER UNIT		280941		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820						
09	5340 #	4898	-0-	-442	-0-	4888	2	10	9	N	9	171	1	24
10	5621 R	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	N	7			31
11	5340 #	4639	-0-	-701	-0-	4637	2	2	9	N	2			33
12	5115 #	4619	-0-	-496	-0-	4615	2	4	9	N	4			37
01	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	N	7			44
02	5249 #	4783	-0-	-466	-0-	4768	2	15	9	N	14			58

  

COLETTTOVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC WAYNE		120648		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294						
09	14640 X	7550	-0-	-7090	-0-	7550	2			N	-0-			-0-
10	15128 X	7639	-0-	-7489	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
11	14640 X	5508	-0-	-9132	-0-	5508	2			N	-0-			-0-
12	15128 X	8183	-0-	-6945	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
01	15128 X	8817	-0-	-6311	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
02	14152 X	6888	-0-	-7264	-0-	6888	2			N	-0-			-0-

  

COLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422						
09	6690 X	6588	-0-	-102	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
10	6913 X	6670	-0-	-243	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
11	6690 X	6590	-0-	-100	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
12	6913 X	6243	-0-	-670	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
01	6913 X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
*02	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-			-0-

  

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
KOLLE GAS UNIT		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WILLEMIN		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
WALTER DIETZEL												
19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
040797												
WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		1440 X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2		N	-0-	-0-
10		1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1267	2		N	-0-	-0-
11		1260 X	1121	-0-	-139	-0-	1121	2		N	-0-	-0-
12		1302 X	1244	-0-	-58	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
01		1302 X	1251	-0-	-51	-0-	1251	2		N	-0-	-0-
*02		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)												
CML EXPLORATION, LLC												
STANGE												
19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
120648												
WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC												
G.B.R.A.												
19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
870354												
WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707	2		N	-0-	-0-
10		3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2		N	-0-	-0-
11		2970 X	2773	-0-	-197	-0-	2773	2		N	-0-	-0-
12		3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2		N	-0-	-0-
01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-	-0-
02		2668 X	2642	-0-	-26	-0-	2642	2		N	-0-	-0-

COLLIER (YEGUA Y-3)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
ROBINSON												
19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
015721												
WELL #: RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013												

COLLIER (2200)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
ROBINSON, VELMA												
19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
036548												
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



-----												
COLLIER (3800 FRIO)				19667 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:		3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	3733 - 3738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLLIER (4000)				19667 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	3979 - 3983
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COLLIER (4050)				19667 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KNEBLICK UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	236044	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4044 - 4047
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLLIER, EAST (MIOCENE)				19668 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:		3 T	RRCID ->	119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	2398 - 2400
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT		-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

-----													
COLLIER, NORTH (ROBINSON)			19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737										
ROBINSON			WELL #:	1	RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	2674 - 2677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
09		4770 #	1818	-0-	-2952	-0-		90	1	1728	2	N	-0-
10		4154 #	775	-0-	-3379	-0-		94	1	681	2	N	-0-
11		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-
12		3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-
01		2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-
02		1769 #	-0-	-0-	-1769	-0-						N	-0-
-----													
COLOGNE (1050)			19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPK OIL COMPANY			020463										
PEREZ			WELL #:	2	RRCID ->	175418	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1102 - 1104	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-	
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
COLOGNE (1200)			19744 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
UNICORN ENERGY, INC.			876322										
REEVES, CLAUD, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	037250	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1185 - 1205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----													
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 UNICORN ENERGY, INC. 876322  
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
02	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

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

COLOGNE (2870)		//CONT.//		19744 623	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC REEVES, C. "A"				468971								
		WELL #:		2	RRCID -> 153645	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 2836	- 2838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLOGNE (3890)				19744 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY SCHMELTZER				020463								
		WELL #:		1	RRCID -> 181884	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 4996	PERF. 3915	- 3918			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MICHAEL				WELL #:	1	RRCID -> 242920	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3923	- 3930		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-280			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-280			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-280			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-280			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275	5 2		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4000)				19744 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.				069458								
		WELL #:		10	RRCID -> 200761	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4012	- 4015			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
COLOGNE (4040)				19744 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY MICHAEL				020463								
		WELL #:		3	RRCID -> 240567	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 4973	PERF. 4021	- 4026			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.				WELL #:	14	RRCID -> 220607	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4007	- 4009		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-			-0-
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8	1	56	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

09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)			19744 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION			069458									
SALINAS, J.			WELL #: 3	RRCID -> 133272	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 5062	PERF. 4544	-	4547			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COLOGNE (4800)			19744 920	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566									
HUBER, A. W.			WELL #: 2	RRCID -> 157509	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 5014	PERF. 4775	-	4780			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PREMIER MINERALS, INC.			676033									
EARP			WELL #: 1	RRCID -> 206436	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4753	-	4758			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-	-0-
-----												
COLOMA CREEK, NORTH (7575)			19766 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN						
MAC SERVICES, INC.			519600									
HAHN, A.W.			WELL #: 1	RRCID -> 098380	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7574	-	7590			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

-----

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 COLOMA OIL & GAS CORP. 168920  
 STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 HAHN, OSCAR 342858  
 HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

-----

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

-----

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 SEDONA OIL & GAS CORP. 763152  
 KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
PREWITT													
20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
453170													
WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
09	2160 X	1775	-0-	-385	-0-	1723 2	52 9	N	47				284
10	1953 X	1862	-0-	-91	-0-	1851 2	11 9	N	10		181 1		113
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2526 2	36 9	N	33				146
12	1953 X	1698	-0-	-255	-0-	1698 2		N	-0-				146
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	180 1	1898 2	N	-0-				146
02	2465 X	349	-0-	-2116	-0-	14 1	328 2	N	6				152
						7 9							

ABRAMEIT													
WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680													
09	2130 X	1890	-0-	-240	-0-	1849 2	41 9	N	37				333
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	N	35		182 1		186
11	2040 X	2008	-0-	-32	-0-	1993 2	15 9	N	14				200
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2045 2	18 9	N	16				216
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	186 1	2061 2	N	15				231
						17 9							
02	2001 X	1811	-0-	-190	-0-	252 1	1540 2	N	17				248
						19 9							

COOK (WILCOX 9400)													
B.P. PRODUCTIONS INC.													
DLUGOSCH, PHILLIP													
20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
040797													
WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COOK (9730)													
THUNDERBIRD ENERGY, INC.													
WHITE													
20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
858360													
WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
		PLUGGED AND ABANDONED					09/21/2000						

COOK, EAST (ROEDER SAND)													
A & D EXPLORATION COMPANY													
BROOKE													
20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
000202													
WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25



COOK, S. (FRIO 2700)		20293 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153														
CLAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 193776		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLAUSEN		WELL #: 2		RRCID -> 200810		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROVONNA		WELL #: 1		RRCID -> 209669		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555														
SCHORRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207871		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
-----																
COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CASA UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	248545	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7730 - 9899	
M	O	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	115245	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10364 - 10390
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

MEIDER G. U.		WELL #:		4		RRCID ->		204264		COMPL. DATE		06/05/2004		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10266 - 10342		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-											24
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-											24
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-											24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											24

MEIDER SU		WELL #:		1		RRCID ->		208595		COMPL. DATE		11/05/2004		TOTAL DEPTH		11240		PERF.10254 - 10354			
09		4620 X	-0-	-0-	-4620			N	-0-											117	
10		4774 X	-0-	-0-	-4774			N	-0-											117	
11		9703 X	9703	-0-	-0-			N	2			1162	1	8539	2					119	
									2				9								
12		11888 X	11888	-0-	-0-			N	109			1550	1	10218	2			99	1	129	
									120				9								
01		9018 X	9018	-0-	-0-			N	6			1439	1	7572	2					135	
									7				9								
*02		6315 X	6315	-0-	-0-			N	2			1395	1	4918	2					137	
									2				9								

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		7A		RRCID ->		209670		COMPL. DATE		04/20/2010		TOTAL DEPTH		10700		PERF.10395 - 10572		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-											42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MEIDER		WELL #:	101	RRCID ->	221008	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 7478 - 7488	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COQUAT (SLICK UPPER)		20539 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984							
MORGAN, ADOLPH G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044273		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MORGAN, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066727		COMPL. DATE 05/06/1967		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MEIDER G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	N/A
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	10575 - 10585
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		19
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		19
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	19
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	19
							2	9				
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	19
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	19

COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	11261 - 12690
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		42
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		42
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1466	2	N	51
							10	9				
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	164	1	1084	2	N	53
							22	9				
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	N	57
							4	9				
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	147	1	517	2	N	60
							3	9				

COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
MAGUGLIN, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 099506	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12721	- 12733				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GILLETT				WELL #: 1	RRCID -> 195480	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12423	- 12447				
09	1950	X	-0-	-0-	-1950				N	-0-			137
10	1891	X	-0-	-0-	-1891				N	-0-			137
11	4835	X	4835	-0-	-0-	4827	2	8	9	N	7		144
12	5032	X	5032	-0-	-0-	5031	2	1	9	N	1		145
01	4619	X	4619	-0-	-0-	4616	2	3	9	N	3		148
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	3083	2	1	9	N	1		149
-----													
GILLETT				WELL #: 2	RRCID -> 202653	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816	- 12867				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAGUGLIN UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206488	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12556	- 12600				
09	2190	X	-0-	-0-	-2190				N	-0-			18
10	4774	X	-0-	-0-	-4774				N	-0-			18
11	5986	X	5986	-0-	-0-	717	1	5269	2	N	-0-		18
12	4774	X	4088	-0-	-686	530	1	3496	2	N	56	56 1	18
01	5083	X	5083	-0-	-0-	62	9						18
*02	2883	X	2883	-0-	-0-	812	1	4271	2	N	-0-		18
						637	1	2246	2	N	-0-		18
-----													
MAGUGLIN UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 207943	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12420	- 12532				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
-----													
SWISHER				WELL #: 1	RRCID -> 240703	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12915	PERF.10558	- 12590				
09	180	X	-0-	-0-	-180				N	-0-			125
10	93	X	-0-	-0-	-93				N	-0-			125
11	204	X	204	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3		128
12	283	X	283	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5		133
01	448	X	448	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9		142
*02	388	X	388	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1		143

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DRUSHEL -B-		WELL #:	14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 1736 - 1742		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC		//CONT.//		598285										
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 C	RRCID -> 131624	COMPL. DATE 07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1738	- 1746					
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-

  

DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2550	- 2556					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CORDELE (3825)				20585 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302										
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		10	RRCID -> 146757	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3823	- 3827					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302											
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CORDELE, EAST (2800)			20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING			882776											
WEARDEN BFE			WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801				
09	900 X	12	-0-	-888 B	-0-	12	3		N	-0-				-0-
10	280 X	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-				-0-
11	742 X	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-				-0-
12	620 X	117	-0-	-503 B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
01	620 X	8	-0-	-612 B	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02	261 X	NO RPT	-0-	-261 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	641	515 1	248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	487	531 1	204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	466	539 1	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	412	355 1	188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	390	336 1	242
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242
-----												
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORDELE, W. (CLONE)		//CONT.//		20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC				598285										
YAUSSI "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 1520 - 1530			
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE)				20593 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC				598285										
YAUSSI		WELL #:		B 20	RRCID ->	159960	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2637 - 2647			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)				20593 704	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC				598285										
YAUSSI B		WELL #:		19	RRCID ->	161316	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2946 - 2954			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC				598285				CNTY: JACKSON						
YAUSSI		WELL #:		B 1	RRCID ->	147164	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 2395 - 2400			
09	DLQ G-10	4099	-0-	4099	5404	4099	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1113	-0-	1113	6517	1113	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1463	-0-	1463	7980	1463	2			N	-0-			-0-
12	9079 X	1099	-0-	-7980	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #:		7 T	RRCID ->	130672	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
YAUSSEI "A"		WELL #:		7	RRCID ->	139806	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JOLLY, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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				
09	627	N	627	-0-	-0-	59	1	551	2	N	15	216
						17	9					
10	640	N	640	-0-	-0-	64	1	547	2	N	26	242
						29	9					
11	690	N	625	-0-	-65	65	1	560	2	N	-0-	242
12	766	N	766	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-	87
01	710	N	710	-0-	-0-	70	1	640	2	N	-0-	87
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-	-0-	N	NO RPT			87
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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724				
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217  
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
DIRKS BROTHERS 220830  
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	69	-0-	-613	-0-		69	2		N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		239	1		N	7					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRALEX OPERATING LLC		088561									
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	2120 - 2127
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
FREELAND, J. M.		WELL #:	9 L	RRCID ->	037711	COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8360 - 8366
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	216255	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9183 - 9205
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556		Y	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
J. C. BYLES UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	210314	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9152 - 9167	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	B	2100	2	34	9	N	31	66
10	2201 N	2167	-0-	-34	B	2125	2	42	9	N	38	29
11	2138 N	2138	-0-	-0-	B	2110	2	28	9	N	25	54
12	2201 N	2111	-0-	-90	B	2082	2	29	9	N	26	80
01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	2146	2	23	9	N	21	101
*02	2099 N	2099	-0-	-0-	B	2041	2	58	9	N	53	44

J.C. BYLES UNIT		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
J.C. BYLES UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	217810	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9143 - 9168		
09	0 N	1933	-0-	1933	B	-49781	1920	2	13	9	N	12	51
10	2015 N	1995	-0-	-20	B	-49781	1975	2	20	9	N	18	9
11	1950 N	1942	-0-	-8	B	-49781	1927	2	15	9	N	14	23
12	1984 N	1863	-0-	-121	B	-49781	1846	2	17	9	N	15	38
01	0 N	1946	-0-	1946	B	-47835	1932	2	14	9	N	13	51
02	0 N	1837	-0-	1837	B	-45998	1801	2	36	9	N	33	7

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GRISSOM		WELL #:	1	RRCID ->	214360	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9206 - 9216		
09	720 N	335	-0-	-385	B	-17368	280	2	55	9	N	50	234
10	806 N	107	-0-	-699	B	-17368	107	2			N	-0-	47
11	780 N	3041	-0-	2261	B	-15107	2877	2	164	9	N	149	196
12	341 N	1933	-0-	1592	B	-13515	1788	2	145	9	N	132	173
01	93 N	945	-0-	852	B	-12663	879	2	66	9	N	60	233
02	2842 X	1847	-0-	-995	B	-12663	1766	2	81	9	N	74	307

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

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

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

SOUTH GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 259631		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9180 - 9536				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10-13-2015														

COSDEN, W. (2600 FRIO)		20876 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY		802713												
DIRKS-MCKENZIE		WELL #: 10		RRCID -> 086139		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2654 - 2658				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
CB ENERGY, LLC		119856												
PEDERNALES		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498				
09	2748 X	2748	-0-	-0-		-0-		2570 2	178 9	N	162	188 1		197
10	2697 X	2685	-0-	-12		-0-		2583 2	102 9	N	93			290
11	2610 X	2367	-0-	-243		-0-		2198 2	169 9	N	154	180 1		264
12	3033 X	3033	-0-	-0-		-0-		2865 2	168 9	N	153	186 1		231
01	2852 X	2321	-0-	-531		-0-		2111 2	210 9	N	191	181 1		241
02	2668 X	2285	-0-	-383		-0-		2248 2	37 9	N	34			275

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856  
 PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10430 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2010	2	30	9	N	27					372
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2259	2	30	9	N	27					399
11	2100 N	1574	-0-	-526	-0-	1528	2	46	9	N	42					441
12	2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1406	2	41	9	N	37					478
01	2170 N	1282	-0-	-888	-0-	1223	2	59	9	N	54	183	1			349
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1436	2	26	9	N	24					373

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 FINALLY RESOURCES LLC 268323  
 DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15																

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	5			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	5			N	-0-					-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	5			N	-0-					-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	5			N	-0-					-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	5			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	5			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

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	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  
 COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
02	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	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238								
COY CITY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 277720	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 6404 - 7362		
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
LOVACA GATHERING COMPANY		509750							
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
O'CONNOR-HEWITT		WELL #: A 2		RRCID -> 231114		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02	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	
09	4860 X	4268	-0-	-592 B	-0-	1017 1	3251 3	Y	-0-
10	5022 X	4561	-0-	-461 B	-0-	1205 1	3356 3	Y	-0-
11	4710 X	4424	-0-	-286 B	-0-	1298 1	3126 3	Y	-0-
12	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	1453 1	3413 3	Y	-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	1707 1	3645 3	Y	-0-
*02	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	1760 1	3213 3	Y	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818	
09	1980 X	1116	-0-	-864	-0-	1116 2		N	-0-
10	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	1426 2		N	-0-
11	1980 X	1190	-0-	-790	-0-	1190 2		N	-0-
12	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	1169 2		N	-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1
*02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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
09	2010 N	1099	-0-	-911	-0-	262	1	837	3	Y	-0-	-0-
10	1860 N	827	-0-	-1033	-0-	219	1	608	3	Y	-0-	-0-
11	1500 N	568	-0-	-932	-0-	167	1	401	3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	608	-0-	-539	-0-	182	1	426	3	Y	-0-	-0-
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	213	1	454	3	Y	-0-	-0-
02	551 N	476	-0-	-75	-0-	168	1	308	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			
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
09	1770 X	1321	-0-	-449	-0-	178	1	1058	2	N	77	190
						85	9					
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	302	1	1445	2	N	114	117
						125	9					
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	287	1	1413	2	N	115	232
						127	9					
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	248	1	1500	2	N	125	177
						138	9					
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	233	1	1665	2	N	134	123
						147	9					
*02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	261	1	1661	2	N	129	252
						142	9					

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189			
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
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1081	1	3454	3	Y	184	192
						202	9					
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	1317	1	3671	3	Y	164	356
						180	9					
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1208	1	2909	3	Y	165	334
						182	9					
12	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	925	1	2173	3	Y	110	265
						121	9					
01	3565 X	2482	-0-	-1083	-0-	759	1	1620	3	Y	94	359
						103	9					
02	4843 X	910	-0-	-3933	-0-	313	1	573	3	Y	22	381
						24	9					

CROCKER (WX. 10,800)  
HURD ENTERPRISES, LTD.  
TULLIS-WALKER

21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
419886

WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	33163	-0-	33163	68583	32974	2	189	9	N	172	178	1		159	
10	91119 X	22536	-0-	-68583	-0-	22417	2	119	9	N	108	178	1		89	
11	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12110	2	76	9	N	69				158	
12	31930 X	14819	-0-	-17111	-0-	14728	2	91	9	N	83	180	1		61	
01	31930 X	11309	-0-	-20621	-0-	11243	2	66	9	N	60				121	
02	29870 X	11307	-0-	-18563	-0-	11254	2	53	9	N	48				169	

CROFT (SLICK)  
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN  
COPELAND, A. E. ET AL

21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
895450

WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000)  
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP  
KOENIG, EDWARD F

22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
084545

WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

09	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					184
10	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					184
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					184
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	2					186
01	1395 #	879	-0-	-516	-0-	150	1	729	3	N	-0-					186
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
ENCINA

22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
907297

WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	825	1	3858	2	N	-0-					36
10	5673 X	1770	-0-	-3903	-0-	362	1	1355	2	N	48					84
						53	9									
11	5490 X	2851	-0-	-2639	-0-	449	1	2347	2	N	50					134
						55	9									
12	5673 X	3945	-0-	-1728	-0-	543	1	3402	2	N	-0-					134
01	4836 X	865	-0-	-3971	-0-	835	2	30	9	N	27					161
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					N	NO RPT					161

ENCINA

WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	13					125
10	3937 X	2340	-0-	-1597	-0-	491	1	1841	2	N	7					132
11	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	376	1	1964	2	N	90					222
12	2945 X	2259	-0-	-686	-0-	310	1	1937	2	N	11					233
01	2883 X	919	-0-	-1964	-0-	805	2	114	9	N	104	182	1			155
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					155

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	870	1	84	9	N	76	178	1			52
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	899	1	24	9	N	22					74
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	928	1	384	2	N	30					104
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	5	25	9	N	23					127
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	899	1	485	9	N	441	527	1			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	1816	1	6455	2	N	45					163
10	7564 X	4498	-0-	-3066	-0-	1469	1	2964	2	N	59					222
11	6330 X	3450	-0-	-2880	-0-	1356	1	2035	2	N	54	180	1			96
12	6293 X	3499	-0-	-2794	-0-	1430	1	2011	2	N	53					149
01	7564 X	3193	-0-	-4371	-0-	1468	1	1635	2	N	82					231
02	7076 X	NO RPT	-0-	-7076	-0-					N	NO RPT					231

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	143	1			141
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					141
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	10					151
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	5					156
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	348	351	1			153
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466																	
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					69
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					69
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA																	
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587																	
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15																	
WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
CORONADO MINERALS, LLC 179378																	
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																	
C & E OPERATING, INC. 120079																	
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132																	
09		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					178
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					178
11		3000 X	1945	-0-	-1055	-0-	1884	2	61	9	N	55					233
12		3100 X	1099	-0-	-2001	-0-	1071	2	28	9	N	25					258
01		721 X	721	-0-	-0-	-0-	684	2	37	9	N	34					292
02		1885 X	825	-0-	-1060	-0-	817	2	8	9	N	7	177	1			122



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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		4470 X	3896	-0-	-574 B	-0-	6	1	3251	2	N	581	549	1	224
							639	9							
10		4619 X	3967	-0-	-652 B	-0-	3	1	3271	2	N	630	713	1	141
							693	9							
11		4200 X	3770	-0-	-430 B	-0-	7	1	3063	2	N	636	691	1	86
							700	9							
12		4340 X	3712	-0-	-628 B	-0-	98	1	3028	2	N	533	513	1	106
							586	9							
01		4278 X	3515	-0-	-763 B	-0-	2912	2	603	9	N	548	541	1	113
02		3770 X	3459	-0-	-311 B	-0-	27	1	2772	2	N	600	550	1	163
							660	9							

  

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
09		3630 X	1907	-0-	-1723 B	-0-	114	1	1361	2	N	393	360	1	181
							432	9							
10		3751 X	130	-0-	-3621 B	-0-	18	1	112	2	N	-0-			181
11		3630 X	2770	-0-	-860 B	-0-	2203	2	567	9	N	515	545	1	151
12		2914 X	2287	-0-	-627 B	-0-	1901	2	386	9	N	351	365	1	137
01		2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	1704	2	427	9	N	388	372	1	153
02		2668 X	2160	-0-	-508 B	-0-	1573	2	587	9	N	534	539	1	148

  

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607															
09		16890 X	14396	-0-	-2494 B	-0-	495	1	11815	2	N	1896	2030	1	159
							2086	9							
10		16399 X	14548	-0-	-1851 B	-0-	420	1	11840	2	N	2080	1834	1	405
							2288	9							
11		15870 X	14870	-0-	-1000 B	-0-	344	1	11887	2	N	2399	470	0	2018 1 316
							2639	9							
12		16089 X	14259	-0-	-1830 B	-0-	253	1	12073	2	N	1757	55	0	1664 1 354
							1933	9							
01		15934 X	15077	-0-	-857 B	-0-	193	1	12528	2	N	2142	152	0	2047 1 297
							2356	9							
02		14384 X	13984	-0-	-400 B	-0-	196	1	11588	2	N	2000	1841	1	456
							2200	9							

  

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539															
09		2070 X	1356	-0-	-714 B	-0-	42	1	969	3	N	314	362	1	282
							345	9							
10		2139 X	804	-0-	-1335 B	-0-	40	1	764	3	N	-0-			282
11		1680 X	1180	-0-	-500 B	-0-	906	3	274	9	N	249	186	1	345
12		1395 X	578	-0-	-817 B	-0-	3	1	346	3	N	208	180	1	373
							229	9							
01		1395 X	187	-0-	-1208 B	-0-	11	1	176	3	N	-0-			373
02		1305 X	216	-0-	-1089 B	-0-	18	1	99	3	N	90	186	1	277
							99	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15360	X	11807	-0-	-3553 B	-0-	608	1	8112	3	N	2806	3067	1	170
							3087	9							
10	13268	X	5533	-0-	-7735 B	-0-	266	1	3515	3	N	1593	1468	1	295
							1752	9							
11	12780	X	625	-0-	-12155 B	-0-	184	1	317	3	N	113	185	1	223
							124	9							
12	19320	X	19320	-0-	-0- B	-0-	530	1	12346	3	N	5858	2903	0	2912
							6444	9							266
*01	16088	X	16088	-0-	-0- B	-0-	597	1	10671	3	N	4382	3507	0	913
							4820	9							228
*02	13422	X	13422	-0-	-0- B	-0-	600	1	8819	3	N	3639	200	0	3310
							4003	9							357
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
09	1140	X	11	-0-	-1129 B	-0-	11	2			N	-0-			105
10	620	X	534	-0-	-86 B	-0-	11	1	523	2	N	-0-			105
11	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			105
12	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			105
01	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	7	1	677	2	N	225	187	1	143
							248	9							
*02	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	1863	2	436	9	N	396	369	1	170
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
09	15688	X	15688	-0-	-0- B	-0-	4	1	12371	2	N	3012	3126	1	369
							3313	9							
10	15775	X	15775	-0-	-0- B	-0-	240	1	12051	2	N	3167	3131	1	405
							3484	9							
11	14738	X	14738	-0-	-0- B	-0-	11347	2	3391	9	N	3083	297	0	2759
12	15964	X	15964	-0-	-0- B	-0-	11648	2	4316	9	N	3924	1195	0	2731
01	14290	X	14290	-0-	-0- B	-0-	11167	2	3123	9	N	2839	2839	0	430
*02	12999	X	12999	-0-	-0- B	-0-	10248	2	2751	9	N	2501	2501	0	430
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
09	17130	X	13971	-0-	-3159 B	-0-	541	1	11250	2	N	1982	1823	1	239
							2180	9							
10	17577	X	14116	-0-	-3461 B	-0-	483	1	11743	2	N	1718	1633	1	324
							1890	9							
11	17010	X	13528	-0-	-3482 B	-0-	306	1	11324	2	N	1725	1844	1	205
							1898	9							
12	15128	X	13515	-0-	-1613 B	-0-	335	1	11400	2	N	1618	1667	1	156
							1780	9							
01	14694	X	13865	-0-	-829 B	-0-	154	1	11719	2	N	1811	1656	1	311
							1992	9							
02	13514	X	12162	-0-	-1352 B	-0-	14	1	10441	2	N	1552	1651	1	212
							1707	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8280 X	6809	-0-	-1471 B	-0-	391	1	5723	2	N	632	730	1	420
						695	9							
10	8184 X	6891	-0-	-1293 B	-0-	428	1	5618	2	N	768	732	1	456
						845	9							
11	7290 X	6792	-0-	-498 B	-0-	420	1	5851	2	N	474	554	1	376
						521	9							
12	7223 X	6701	-0-	-522 B	-0-	464	1	5620	2	N	561	549	1	388
						617	9							
01	7130 X	6658	-0-	-472 B	-0-	438	1	5334	2	N	805	738	1	455
						886	9							
02	6583 X	5925	-0-	-658 B	-0-	519	1	4843	2	N	512	550	1	417
						563	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
09	1500 X	299	-0-	-1201 B	-0-	299	1			N	-0-			109
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			109
11	1170 X	679	-0-	-491 B	-0-	679	1			N	-0-			109
12	1209 X	932	-0-	-277 B	-0-	932	1			N	-0-			109
01	1209 X	586	-0-	-623 B	-0-	574	1	12	2	N	-0-			109
02	667 X	464	-0-	-203 B	-0-	464	1			N	-0-			109
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
09	11730 X	7982	-0-	-3748 B	-0-	243	1	6530	3	N	1099	1263	1	319
						1209	9							
10	12121 X	6025	-0-	-6096 B	-0-	127	1	4530	3	N	1244	1087	1	476
						1368	9							
11	9420 X	4192	-0-	-5228 B	-0-	144	1	3260	3	N	716	733	1	459
						788	9							
12	9734 X	4933	-0-	-4801 B	-0-	285	1	3827	3	N	746	733	1	472
						821	9							
01	8246 X	5420	-0-	-2826 B	-0-	263	1	4660	3	N	452	736	1	188
						497	9							
02	7714 X	5236	-0-	-2478 B	-0-	230	1	4109	3	N	815	738	1	265
						897	9							
KOŁODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
09	13260 X	8639	-0-	-4621 B	-0-	248	1	6990	3	N	1274	1292	1	192
						1401	9							
10	12214 X	10142	-0-	-2072 B	-0-	151	1	8373	3	N	1471	1454	1	209
						1618	9							
11	11340 X	9211	-0-	-2129 B	-0-	264	1	7563	3	N	1258	1109	1	358
						1384	9							
12	19247 X	19247	-0-	-0- B	-0-	311	1	17592	3	N	1222	1300	1	280
						1344	9							
01	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	251	1	10351	3	N	1445	1479	1	246
						1590	9							
02	9483 X	8593	-0-	-890 B	-0-	212	1	6998	3	N	1257	1296	1	207
						1383	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

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
*03	14632 X	13061	-0-	-1571 B	-0-	462	1	11369	2	N	1118	1085	168
						1230	9						
*04	15900 X	12373	-0-	-3527 B	-0-	366	1	10615	2	N	1265	1072	361
						1392	9						
*05	16430 X	11965	-0-	-4465 B	-0-	223	1	10730	2	N	920	1093	188
						1012	9						
*06	15900 X	11125	-0-	-4775 B	-0-	10005	2	1120	9	N	1018	922	284
07	14570 X	11353	-0-	-3217 B	-0-	63	1	9995	2	N	1177	1095	366
						1295	9						
08	13485 X	11001	-0-	-2484 B	-0-	174	1	9846	2	N	892	918	340
						981	9						
09	12720 X	10267	-0-	-2453 B	-0-	41	1	9223	2	N	912	923	329
						1003	9						
10	12183 X	10272	-0-	-1911 B	-0-	9259	2	1013	9	N	921	913	337
11	11130 X	9284	-0-	-1846 B	-0-	15	1	8333	2	N	851	909	279
						936	9						
12	11346 X	9179	-0-	-2167 B	-0-	32	1	8300	2	N	770	903	146
						847	9						
*01	11005 X	8730	-0-	-2275 B	-0-	76	1	7815	2	N	763	740	169
						839	9						
02	9918 X	8298	-0-	-1620 B	-0-	48	1	7369	2	N	801	732	238
						881	9						

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

09	9300 X	7601	-0-	-1699 B	-0-	565	1	5492	2	N	1404	1446	338
						1544	9						
10	9083 X	4590	-0-	-4493 B	-0-	276	1	3125	2	N	1081	1084	335
						1189	9						
11	8220 X	7668	-0-	-552 B	-0-	559	1	5337	2	N	1611	1659	287
						1772	9						
12	8401 X	7002	-0-	-1399 B	-0-	585	1	5116	2	N	1183	1104	366
						1301	9						
01	8246 X	7096	-0-	-1150 B	-0-	596	1	4904	2	N	1451	1656	161
						1596	9						
02	7424 X	6191	-0-	-1233 B	-0-	499	1	4292	2	N	1273	1102	332
						1400	9						

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

09	8130 X	6195	-0-	-1935 B	-0-	112	1	5105	2	N	889	919	80
						978	9						
10	7843 X	5249	-0-	-2594 B	-0-	8	1	4175	2	N	969	916	133
						1066	9						
11	7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	64	1	6577	2	N	1115	1099	149
						1227	9						
12	7908 X	7908	-0-	-0- B	-0-	211	1	6287	2	N	1282	1292	139
						1410	9						
01	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	271	1	5614	2	N	933	930	142
						1026	9						
02	7598 X	6376	-0-	-1222 B	-0-	250	1	5127	2	N	908	918	132
						999	9						

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
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		
-----														
09	10800 X	10409	-0-	-391 B	-0-	1705	1	6507	3	N	1997	2033 1	112	
						2197	9							
10	12338 X	10567	-0-	-1771 B	-0-	1680	1	6636	3	N	2046	1981 1	177	
						2251	9							
11	11940 X	9734	-0-	-2206 B	-0-	2151	1	5663	3	N	1745	1467 1	455	
						1920	9							
12	12338 X	9889	-0-	-2449 B	-0-	2151	1	5737	3	N	1819	2010 1	264	
						2001	9							
01	10974 X	8515	-0-	-2459 B	-0-	2213	1	4497	3	N	1641	1664 1	241	
						1805	9							
02	10063 X	4986	-0-	-5077 B	-0-	1615	1	2742	3	N	572	366 1	447	
						629	9							
-----														
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668														
-----														
09	16650 X	14354	-0-	-2296 B	-0-	506	1	9995	3	N	3503	3312 1	407	
						3853	9							
10	16740 X	14401	-0-	-2339 B	-0-	421	1	10072	3	N	3553	3521 1	439	
						3908	9							
11	16080 X	13660	-0-	-2420 B	-0-	387	1	9601	3	N	3338	156 0	3141 1	480
						3672	9							
12	16058 X	13181	-0-	-2877 B	-0-	406	1	9223	3	N	3229	261 0	2957 1	491
						3552	9							
01	15221 X	14976	-0-	-245 B	-0-	378	1	10454	3	N	3767	3453 0	562 1	243
						4144	9							
02	13862 X	13156	-0-	-706 B	-0-	250	1	9490	3	N	3105	3105 0	243	
						3416	9							
-----														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
-----														
*04	31500 X	25621	-0-	-5879 B	-0-	617	1	21229	2	N	3432	3468 1	200	
						3775	9							
05	31403 X	24881	-0-	-6522 B	-0-	680	1	20900	2	N	3001	2734 1	467	
						3301	9							
06	29760 X	23308	-0-	-6452 B	-0-	656	1	19190	2	N	3147	3439 1	175	
						3462	9							
07	27776 X	23114	-0-	-4662 B	-0-	601	1	19124	2	N	3081	2723 1	533	
						3389	9							
08	26195 X	22270	-0-	-3925 B	-0-	563	1	18588	2	N	2835	2718 1	650	
						3119	9							
09	25230 X	20291	-0-	-4939 B	-0-	464	1	17187	2	N	2400	2566 1	484	
						2640	9							
10	24893 X	20355	-0-	-4538 B	-0-	611	1	16928	2	N	2560	2578 1	466	
						2816	9							
11	23310 X	20119	-0-	-3191 B	-0-	397	1	16288	2	N	3122	1878 0	1297 1	413
						3434	9							
12	23126 X	20038	-0-	-3088 B	-0-	339	1	16821	2	N	2616	2517 0	183 1	329
						2878	9							
01	23367 X	23367	-0-	-0- B	-0-	19881	2	3486	9	N	3169	2375 0	735 1	388
02	19604 X	19183	-0-	-421 B	-0-	16752	2	2431	9	N	2210	1974 0	373 1	251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	10650 X	9423	-0-	-1227 B	-0-	253	1	6706	2	N	2240	2188	1	379
10	10261 X	8764	-0-	-1497 B	-0-	2464	9	6830	2	N	1635	1644	1	370
11	9930 X	6240	-0-	-3690 B	-0-	135	1	4386	2	N	1643	512	0	408
12	9734 X	9034	-0-	-700 B	-0-	1799	9	6498	2	N	2277	2043	0	456
01	9734 X	8502	-0-	-1232 B	-0-	47	1	6193	2	N	1975	1975	0	456
02	9106 X	6528	-0-	-2578 B	-0-	1807	9	4931	2	N	1373	319	0	404
						31	1							
						2505	9							
						136	1							
						2173	9							
						87	1							
						1510	9							
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026														
09	25470 X	19743	-0-	-5727 B	-0-	676	1	14192	2	N	4432	4445	1	807
10	24273 X	19440	-0-	-4833 B	-0-	4875	9	14038	2	N	4287	4610	1	484
11	22350 X	19624	-0-	-2726 B	-0-	686	1	13864	2	N	4668	3167	0	323
12	22692 X	18607	-0-	-4085 B	-0-	4716	9	13191	2	N	4309	4132	0	184
01	21452 X	18070	-0-	-3382 B	-0-	625	1	12664	2	N	4269	4269	0	184
02	19082 X	15800	-0-	-3282 B	-0-	5135	9	10982	2	N	3790	3790	0	184
						676	1							
						4740	9							
						710	1							
						4696	9							
						649	1							
						4169	9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
09	20430 X	17143	-0-	-3287 B	-0-	394	1	14739	3	N	1827	1675	1	420
10	19747 X	17718	-0-	-2029 B	-0-	2010	9	15114	3	N	2154	2221	1	353
11	19110 X	16704	-0-	-2406 B	-0-	235	1	14669	3	N	1728	384	0	223
12	18259 X	17084	-0-	-1175 B	-0-	2369	9	14855	3	N	1980	1980	0	223
01	18259 X	16687	-0-	-1572 B	-0-	134	1	14517	3	N	1789	808	0	277
02	16588 X	15653	-0-	-935 B	-0-	1901	9	13538	3	N	1818	1708	0	202
						51	1							
						2178	9							
						202	1							
						1968	9							
						115	1							
						2000	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
09	13980 X	12290	-0-	-1690 B	-0-	53	1	10522	3	N	1559	1642	1	331
10	14446 X	12783	-0-	-1663 B	-0-	1715	9	10288	3	N	1977	2020	1	288
11	13350 X	11841	-0-	-1509 B	-0-	320	1	9704	3	N	1654	364	0	311
12	13516 X	12447	-0-	-1069 B	-0-	2175	9	9779	3	N	2149	1813	0	274
01	13113 X	11794	-0-	-1319 B	-0-	318	1	9645	3	N	1683	1683	0	274
02	11948 X	10940	-0-	-1008 B	-0-	1819	9	8883	3	N	1631	1631	0	274
						304	1							
						2364	9							
						298	1							
						1851	9							
						263	1							
						1794	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	25590 X	17509	-0-	-8081 B	-0-	628	1	14019	2	N	2602	2752	1	192
10	24521 X	20949	-0-	-3572 B	-0-	2862	9	17249	2	N	2859	2771	1	280
11	22620 X	19575	-0-	-3045 B	-0-	555	1	16387	2	N	2591	88	0	2400
12	23033 X	20101	-0-	-2932 B	-0-	3145	9	16516	2	N	2980	775	0	2209
01	21886 X	19350	-0-	-2536 B	-0-	338	1	16219	2	N	2701	2701	0	379
02	19604 X	17302	-0-	-2302 B	-0-	2850	9	14443	2	N	2552	2377	0	185
						307	1							
						3278	9							
						160	1							
						2971	9							
						52	1							
						2807	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
09	21810 X	19474	-0-	-2336 B	-0-	2953	1	13761	2	N	2509	2736	1	295
10	22537 X	19407	-0-	-3130 B	-0-	2760	9	13721	2	N	2261	2198	1	358
11	21810 X	17898	-0-	-3912 B	-0-	3199	1	12652	2	N	2447	2566	1	239
12	21576 X	18526	-0-	-3050 B	-0-	2487	9	12711	2	N	2625	2397	1	467
01	21173 X	16067	-0-	-5106 B	-0-	2554	1	11475	2	N	2029	2224	1	272
02	18821 X	14312	-0-	-4509 B	-0-	2692	9	11638	2	N	1991	2014	1	249
						2927	1							
						2888	9							
						2360	1							
						2232	9							
						484	1							
						2190	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
09	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			529
10	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			529
11	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			529
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			529
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	133	186	1	476
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
09	18780 X	13481	-0-	-5299 B	-0-	722	1	10275	2	N	2258	2184	1	202
10	17205 X	13526	-0-	-3679 B	-0-	2484	9	10826	2	N	2175	2011	1	366
11	15870 X	12762	-0-	-3108 B	-0-	307	1	10401	2	N	2029	2023	1	372
12	16399 X	13523	-0-	-2876 B	-0-	2393	9	10538	2	N	2468	868	0	1850
01	13919 X	13092	-0-	-827 B	-0-	129	1	10627	2	N	2224	2224	0	122
02	13021 X	8340	-0-	-4681 B	-0-	2232	9	6819	2	N	1377	1377	0	122
						270	1							
						2715	9							
						19	1							
						2446	9							
						6	1							
						1515	9							





DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19066 X	19066	-0-	-0- B	-0-	1047	1 14448	2 N	3246	3320	1		149
						3571	9						
10	19159 X	19159	-0-	-0- B	-0-	1074	1 14354	2 N	3392	3312	1		229
						3731	9						
11	18055 X	18055	-0-	-0- B	-0-	357	1 14037	2 N	3328	2946	1		611
						3661	9						
12	17712 X	17712	-0-	-0- B	-0-	1	1 14333	2 N	3071	3463	1		219
						3378	9						
01	13177 X	13177	-0-	-0- B	-0-	118	1 10493	2 N	2333	2225	1		327
						2566	9						
*02	14495 X	14495	-0-	-0- B	-0-	468	1 11091	2 N	2669	2728	1		268
						2936	9						
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145													
09	28110 X	22184	-0-	-5926 B	-0-	23	1 20530	2 N	1483	1481	1		152
						1631	9						
10	28148 X	22071	-0-	-6077 B	-0-	31	1 20379	2 N	1510	1456	1		206
						1661	9						
11	25230 X	20538	-0-	-4692 B	-0-	227	1 18737	2 N	1431	1287	1		350
						1574	9						
12	25296 X	21076	-0-	-4220 B	-0-	226	1 19270	2 N	1436	619	0	930 1	237
						1580	9						
01	23622 X	20846	-0-	-2776 B	-0-	159	1 19188	2 N	1363	250	0	1105 1	245
						1499	9						
02	21431 X	18780	-0-	-2651 B	-0-	142	1 17267	2 N	1246	1292	1		199
						1371	9						
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975													
09	21228 X	21228	-0-	-0- B	-0-	17689	2 3539	9 N	3217	2785	1		602
						8	1 15395	2 N	2211	2612	1		201
10	20770 X	17835	-0-	-2935 B	-0-	2432	9						
11	21524 X	21524	-0-	-0- B	-0-	48	1 17807	2 N	3335	1293	0	1847 1	396
						3669	9						
12	20770 X	14134	-0-	-6636 B	-0-	208	1 11718	2 N	2007	1363	0	554 1	486
						2208	9						
01	20770 X	17987	-0-	-2783 B	-0-	541	1 14462	2 N	2713	2713	0		486
						2984	9						
02	19430 X	17247	-0-	-2183 B	-0-	348	1 13973	2 N	2660	2660	0		486
						2926	9						
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278													
09	14700 X	11341	-0-	-3359 B	-0-	199	1 8181	2 N	2692	70	0	2590 1	270
						2961	9						
10	15190 X	12065	-0-	-3125 B	-0-	237	1 8624	2 N	2913	215	0	2568 1	400
						3204	9						
11	14220 X	11333	-0-	-2887 B	-0-	207	1 7967	2 N	2872	622	0	2222 1	428
						3159	9						
12	12834 X	11917	-0-	-917 B	-0-	194	1 8260	2 N	3148	1983	0	1093 1	500
						3463	9						
01	12059 X	10736	-0-	-1323 B	-0-	194	1 7896	2 N	2405	2405	0		500
						2646	9						
02	11281 X	10655	-0-	-626 B	-0-	137	1 7178	2 N	3036	2016	0	1112 1	408
						3340	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	30165 X	30165	-0-	-0- B	-0-	773	1	23146	2	N	5678	5488	1	418
						6246	9							
07	30070 X	30070	-0-	-0- B	-0-	559	1	23354	2	N	5597	5653	1	362
						6157	9							
08	26652 X	26652	-0-	-0- B	-0-	354	1	21100	2	N	4725	4943	1	144
						5198	9							
09	25486 X	25486	-0-	-0- B	-0-	324	1	19895	2	N	4788	4769	1	163
						5267	9							
10	27449 X	27449	-0-	-0- B	-0-	339	1	21952	2	N	4689	4419	1	433
						5158	9							
11	24830 X	24830	-0-	-0- B	-0-	923	1	18938	2	N	4517	4388	1	562
						4969	9							
12	23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	1477	1	17882	2	N	4074	4374	1	262
						4481	9							
01	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	1113	1	9946	2	N	2611	2590	1	283
						2872	9							
02	9106 X	1822	-0-	-7284 B	-0-	328	1	1151	2	N	312	371	1	224
						343	9							
HOOKS		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13592 - 17208				
09	15870 X	12260	-0-	-3610 B	-0-	340	1	9969	2	N	1774	1999	1	246
						1951	9							
10	14942 X	11764	-0-	-3178 B	-0-	297	1	9514	2	N	1775	1659	1	362
						1953	9							
11	14100 X	11930	-0-	-2170 B	-0-	41	1	10140	2	N	1590	1657	1	295
						1749	9							
12	13485 X	11488	-0-	-1997 B	-0-	11	1	9466	2	N	1828	1823	1	300
						2011	9							
01	13485 X	11101	-0-	-2384 B	-0-	9296	2	1805	9	N	1641	1682	1	259
02	11861 X	9929	-0-	-1932 B	-0-	45	1	8071	2	N	1648	1661	1	246
						1813	9							
R BORCHARDT UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13389 - 18469				
*06	27570 X	19676	-0-	-7894 B	-0-	662	1	14538	2	N	4069	4002	1	445
						4476	9							
07	27404 X	19621	-0-	-7783 B	-0-	608	1	14128	2	N	4441	4380	1	506
						4885	9							
08	26102 X	14368	-0-	-11734 B	-0-	550	1	10302	2	N	3196	3443	1	259
						3516	9							
09	23670 X	4381	-0-	-19289 B	-0-	421	1	2672	2	N	1171	1276	1	154
						1288	9							
10	22475 X	3742	-0-	-18733 B	-0-	245	1	2334	2	N	1057	904	1	307
						1163	9							
11	19680 X	5474	-0-	-14206 B	-0-	351	1	3524	2	N	1454	271	0	1259
						1599	9							
12	19623 X	6319	-0-	-13304 B	-0-	329	1	3714	2	N	2069	1582	0	359
						2276	9							
01	14353 X	3667	-0-	-10686 B	-0-	383	1	2158	2	N	1024	1024	0	359
						1126	9							
*02	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	506	1	4484	2	N	1934	1934	0	359
						2127	9							

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----															
09	16890	X	14455	-0-	-2435 B	-0-	2153	1	9725	2	N	2343	2362	1	555
							2577	9							
10	17453	X	14589	-0-	-2864 B	-0-	2181	1	10144	2	N	2058	2189	1	424
							2264	9							
11	16890	X	8812	-0-	-8078 B	-0-	2147	1	4608	2	N	1870	293	0	1463 1 538
							2057	9							
12	16802	X	7440	-0-	-9362 B	-0-	1919	1	3879	2	N	1493	1110	0	553 1 368
							1642	9							
01	15779	X	7837	-0-	-7942 B	-0-	1866	1	4348	2	N	1475	1475	0	368
							1623	9							
02	13978	X	7418	-0-	-6560 B	-0-	1822	1	4091	2	N	1368	815	0	550 1 371
							1505	9							
-----															
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039															
-----															
09	18109	X	18109	-0-	-0- B	-0-	556	1	15770	2	N	1621	1642	1	416
							1783	9							
10	16275	X	14490	-0-	-1785 B	-0-	539	1	11897	2	N	1867	2008	1	275
							2054	9							
11	15420	X	13909	-0-	-1511 B	-0-	292	1	11635	2	N	1802	1663	1	414
							1982	9							
12	18724	X	14522	-0-	-4202 B	-0-	249	1	12152	2	N	1928	384	0	1668 1 290
							2121	9							
01	18724	X	15006	-0-	-3718 B	-0-	257	1	12507	2	N	2038	1722	0	186 1 420
							2242	9							
02	17516	X	13087	-0-	-4429 B	-0-	222	1	11231	2	N	1485	1485	0	420
							1634	9							
-----															
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
-----															
09	20250	X	16922	-0-	-3328 B	-0-	278	1	13443	2	N	2910	2727	1	551
							3201	9							
10	20026	X	16334	-0-	-3692 B	-0-	298	1	13241	2	N	2541	2575	1	517
							2795	9							
11	18600	X	15416	-0-	-3184 B	-0-	931	1	11649	2	N	2578	951	0	1663 1 481
							2836	9							
12	18538	X	16084	-0-	-2454 B	-0-	1040	1	11917	2	N	2843	2753	0	161 1 410
							3127	9							
01	17484	X	15159	-0-	-2325 B	-0-	1051	1	11201	2	N	2643	2643	0	410
							2907	9							
02	16356	X	13238	-0-	-3118 B	-0-	924	1	9782	2	N	2302	2302	0	410
							2532	9							
-----															
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
-----															
09	9750	X	8339	-0-	-1411 B	-0-	246	1	7376	2	N	652	910	1	203
							717	9							
10	10075	X	8066	-0-	-2009 B	-0-	53	1	7295	2	N	653	721	1	135
							718	9							
11	9600	X	7361	-0-	-2239 B	-0-	3	1	6580	2	N	707	726	1	116
							778	9							
12	9579	X	7068	-0-	-2511 B	-0-	22	1	6460	2	N	533	550	1	99
							586	9							
01	8804	X	6989	-0-	-1815 B	-0-	68	1	6082	2	N	763	745	1	117
							839	9							
02	8062	X	6874	-0-	-1188 B	-0-	52	1	6210	2	N	556	554	1	119
							612	9							

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 #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944												
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
09	12810 X	10791	-0-	-2019 B	-0-	326 1	9234 2	N	1119	1270 1	459	
						1231 9						
10	13020 X	10655	-0-	-2365 B	-0-	432 1	8660 2	N	1421	1275 1	605	
						1563 9						
11	12090 X	9326	-0-	-2764 B	-0-	368 1	7739 2	N	1108	1096 1	617	
						1219 9						
12	11160 X	9872	-0-	-1288 B	-0-	436 1	8230 2	N	1096	1632 1	81	
						1206 9						
01	11160 X	9484	-0-	-1676 B	-0-	438 1	7318 2	N	1571	284 0	1117 1 251	
						1728 9						
02	10440 X	8271	-0-	-2169 B	-0-	438 1	6653 2	N	1073	1073 0	251	
						1180 9						
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340												
09	16140 X	12653	-0-	-3487 B	-0-	32 1	11415 2	N	1096	1103 1	354	
						1206 9						
10	15469 X	6994	-0-	-8475 B	-0-	65 1	5775 2	N	1049	908 1	495	
						1154 9						
11	14700 X	11033	-0-	-3667 B	-0-	1 1	9813 2	N	1108	1110 1	493	
						1219 9						
12	13578 X	11097	-0-	-2481 B	-0-	9743 2	1354 9	N	1231	1288 1	436	
01	13578 X	10850	-0-	-2728 B	-0-	9563 2	1287 9	N	1170	319 0	899 1 388	
02	12238 X	10231	-0-	-2007 B	-0-	8831 2	1400 9	N	1273	1122 0	187 1 352	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350												
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946												
09	9300 X	8074	-0-	-1226 B	-0-	1470 1	6013 2	N	537	548 1	244	
						591 9						
10	9610 X	7896	-0-	-1714 B	-0-	1257 1	6191 2	N	407	524 1	127	
						448 9						
11	9300 X	7973	-0-	-1327 B	-0-	1146 1	6235 2	N	538	552 1	113	
						592 9						
12	8959 X	7734	-0-	-1225 B	-0-	1421 1	5937 2	N	342	348 1	107	
						376 9						
01	8339 X	6465	-0-	-1874 B	-0-	2024 1	4056 2	N	350	371 1	86	
						385 9						
02	7801 X	5629	-0-	-2172 B	-0-	1366 1	3659 2	N	549	547 1	88	
						604 9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262													
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		
09	14820 X	11890	-0-	-2930 B	-0-	39	1 8279 2	N	3247	3117 1	397		
						3572	9						
10	15314 X	11114	-0-	-4200 B	-0-	28	1 8239 2	N	2588	2559 1	426		
						2847	9						
11	13230 X	10828	-0-	-2402 B	-0-	99	1 7799 2	N	2664	1922 0	81	1087 1	
						2930	9						
12	12803 X	11339	-0-	-1464 B	-0-	8399	2	N	2673	2271 0	116	367 1	
01	12276 X	11764	-0-	-512 B	-0-	8695	2	N	2790	1586 0	212	1108 1	
02	11484 X	10474	-0-	-1010 B	-0-	7772	2	N	2456	2456 0	212		
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572													
09	22170 X	18179	-0-	-3991 B	-0-	13795	2	N	3985	4053 1	538		
						13354	2	N	3399	3678 1	259		
10	20832 X	17093	-0-	-3739 B	-0-	12827	2	N	3782	2442 0	294	1305 1	
						12916	2	N	3703	3703 0	294		
11	19620 X	16987	-0-	-2633 B	-0-	13149	2	N	3697	3697 0	294		
						11853	2	N	3347	3347 0	294		
12	18879 X	16989	-0-	-1890 B	-0-								
01	18879 X	17216	-0-	-1663 B	-0-								
02	17574 X	15535	-0-	-2039 B	-0-								
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684													
09	15330 X	13532	-0-	-1798 B	-0-	10823	2	N	2463	2579 1	301		
						1	1 10445 2	N	2557	2568 1	290		
10	15841 X	13259	-0-	-2582 B	-0-	2813	9						
						45	1 9785 2	N	2826	1872 0	343	901 1	
11	14250 X	12939	-0-	-1311 B	-0-	3109	9						
						171	1 9370 2	N	2215	2215 0	343		
12	14725 X	11978	-0-	-2747 B	-0-	2437	9						
						111	1 9442 2	N	2672	2213 0	249	553 1	
01	14725 X	12492	-0-	-2233 B	-0-	2939	9						
						76	1 8219 2	N	2282	2282 0	249		
02	13079 X	10805	-0-	-2274 B	-0-	2510	9						
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314													
09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314	1	N	-0-		576		
						47	1	N	-0-		576		
10	10881 X	47	-0-	-10834 B	-0-			N	-0-		576		
								N	-0-		576		
11	10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-			N	-0-		576		
								N	-0-		576		
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-		576		
								N	-0-		576		
01	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		576		
								N	-0-		576		
02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-			N	-0-		576		
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468													
09	20880 X	15724	-0-	-5156 B	-0-	307	1 12631 2	N	2533	2563 1	209		
						2786	9						
10	20274 X	15717	-0-	-4557 B	-0-	273	1 12622 2	N	2565	2565 1	209		
						2822	9						
11	18270 X	14424	-0-	-3846 B	-0-	256	1 11635 2	N	2303	2219 1	293		
						2533	9						
12	17763 X	14259	-0-	-3504 B	-0-	422	1 11565 2	N	2065	2132 1	226		
						2272	9						
01	16864 X	14118	-0-	-2746 B	-0-	309	1 11312 2	N	2270	2226 1	270		
						2497	9						
02	15196 X	12741	-0-	-2455 B	-0-	251	1 10334 2	N	1960	2033 1	197		
						2156	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22440 X	20060	-0-	-2380 B	-0-	15158	2	4902	9	N	4456	4197	0	327
10	23188 X	16851	-0-	-6337 B	-0-	12727	2	4124	9	N	3749	3294	0	239
11	20430 X	15055	-0-	-5375 B	-0-	11063	2	3992	9	N	3629	3629	0	239
12	20739 X	17197	-0-	-3542 B	-0-	29	1	12881	2	N	3897	3669	0	283
						4287	9							
01	20739 X	16529	-0-	-4210 B	-0-	12	1	12141	2	N	3978	3926	0	147
						4376	9							
02	19401 X	14821	-0-	-4580 B	-0-	10909	2	3912	9	N	3556	3556	0	147
KOLODZIEJZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
09	20430 X	14714	-0-	-5716 B	-0-	193	1	12049	2	N	2247	2016	1	642
						2472	9							
10	20305 X	14993	-0-	-5312 B	-0-	233	1	12163	2	N	2361	2763	1	240
						2597	9							
11	17520 X	13635	-0-	-3885 B	-0-	326	1	10890	2	N	2199	2202	1	237
						2419	9							
12	16430 X	14212	-0-	-2218 B	-0-	423	1	11182	2	N	2370	2382	1	225
						2607	9							
01	16430 X	13465	-0-	-2965 B	-0-	754	1	10278	2	N	2212	2043	1	394
						2433	9							
02	14210 X	12764	-0-	-1446 B	-0-	831	1	9785	2	N	1953	2049	1	298
						2148	9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
09	37200 X	20210	-0-	-16990 B	-0-	17193	2	3017	9	N	2743	2771	1	270
10	30163 X	20656	-0-	-9507 B	-0-	18026	2	2630	9	N	2391	2408	1	253
11	25920 X	18712	-0-	-7208 B	-0-	16063	2	2649	9	N	2408	1336	0	207
12	23467 X	18220	-0-	-5247 B	-0-	1	1	16035	2	N	1985	715	0	190
						2184	9							
01	23157 X	18922	-0-	-4235 B	-0-	32	1	16409	2	N	2255	2155	0	107
						2481	9							
02	19546 X	16133	-0-	-3413 B	-0-	14219	2	1914	9	N	1740	1740	0	107
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
*05	18848 X	15676	-0-	-3172 B	-0-	544	1	11725	2	N	3097	3298	1	384
						3407	9							
06	18030 X	14433	-0-	-3597 B	-0-	600	1	10668	2	N	2877	2933	1	328
						3165	9							
07	18631 X	15026	-0-	-3605 B	-0-	691	1	10819	2	N	3196	673	0	484
						3516	9							
08	18631 X	13396	-0-	-5235 B	-0-	375	1	10346	2	N	2432	61	0	334
						2675	9							
09	14970 X	13757	-0-	-1213 B	-0-	345	1	10314	2	N	2816	2682	0	285
						3098	9							
10	15469 X	13339	-0-	-2130 B	-0-	131	1	10111	2	N	2815	2257	0	299
						3097	9							
11	14550 X	12302	-0-	-2248 B	-0-	349	1	8992	2	N	2692	2692	0	299
						2961	9							
12	15035 X	11705	-0-	-3330 B	-0-	317	1	8722	2	N	2424	1823	0	343
						2666	9							
01	14229 X	12664	-0-	-1565 B	-0-	714	1	8976	2	N	2704	2704	0	343
						2974	9							
02	13311 X	11274	-0-	-2037 B	-0-	853	1	7826	2	N	2359	2359	0	343
						2595	9							

-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----																
09	14280	X	11127	-0-	-3153	B	-0-	238	1	8254	2	N	2395	2537	1	139
								2635	9							
10	14756	X	10846	-0-	-3910	B	-0-	221	1	7995	2	N	2391	2219	1	311
								2630	9							
11	14520	X	9531	-0-	-4989	B	-0-	128	1	7102	2	N	2092	2044	1	359
								2301	9							
12	13919	X	8747	-0-	-5172	B	-0-	57	1	6612	2	N	1889	2014	1	234
								2078	9							
01	12772	X	7295	-0-	-5477	B	-0-	44	1	5903	2	N	1225	1292	1	167
								1348	9							
02	10962	X	6757	-0-	-4205	B	-0-	5140	2	1617	9	N	1470	1466	1	171
-----																
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																
09	5130	X	2799	-0-	-2331	B	-0-	100	1	2189	2	N	464	366	1	172
								510	9							
10	5301	X	2120	-0-	-3181	B	-0-	213	1	1760	2	N	134	181	1	125
								147	9							
11	5130	X	2028	-0-	-3102	B	-0-	363	1	1304	2	N	328	370	1	83
								361	9							
12	3968	X	801	-0-	-3167	B	-0-	379	1	221	2	N	183	181	1	85
								201	9							
01	3286	X	564	-0-	-2722	B	-0-	351	1	213	9	N	194	188	1	91
								452	1	1357	2	N	206	187	1	110
02	2697	X	2036	-0-	-661	B	-0-	227	9							
-----																
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855																
09	28260	X	6367	-0-	-21893	B	-0-	228	1	4342	2	N	1634	1656	1	381
								1797	9							
10	25079	X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-			381
11	19560	X	4200	-0-	-15360	B	-0-	81	1	3152	2	N	879	738	1	522
								967	9							
12	17515	X	10932	-0-	-6583	B	-0-	224	1	8032	2	N	2433	2386	1	569
								2676	9							
*01	14787	X	10519	-0-	-4268	B	-0-	292	1	8086	2	N	1946	1691	0	372 1 452
								2141	9							
*02	11437	X	11437	-0-	-0-	B	-0-	258	1	8507	2	N	2429	1581	0	722 1 578
								2672	9							
-----																
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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																
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015													TOTAL DEPTH	13174	PERF.13593	- 17882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE				
09	35220 X	11888	-0-	-23332 B	-0-	315 1	2767 9	8806 2	N	2515	2754 1		182			
10	36394 X	-0-	-0-	-36394 B	-0-				N	-0-			182			
11	34290 X	6542	-0-	-27748 B	-0-	304 1	1154 9	5084 2	N	1049	931 1		300			
12	31527 X	23214	-0-	-8313 B	-0-	566 1	3837 9	18811 2	N	3488	1162 0	2208 1	418			
01	27714 X	19159	-0-	-8555 B	-0-	318 1	3400 9	15441 2	N	3091	2780 0	551 1	178			
*02	14650 X	14650	-0-	-0- B	-0-	163 1	3296 9	11191 2	N	2996	2617 0	368 1	189			
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014													TOTAL DEPTH	13396	PERF.13589	- 18247
09	29760 X	18723	-0-	-11037 B	-0-	652 1	2756 9	15315 2	N	2505	2571 1		244			
10	26195 X	17664	-0-	-8531 B	-0-	703 1	2490 9	14471 2	N	2264	2220 1		288			
11	22920 X	15777	-0-	-7143 B	-0-	290 1	2187 9	13300 2	N	1988	2014 1		262			
12	20367 X	15544	-0-	-4823 B	-0-	350 1	2329 9	12865 2	N	2117	2150 1		229			
01	19344 X	14200	-0-	-5144 B	-0-	363 1	2178 9	11659 2	N	1980	1836 1		373			
02	18096 X	12491	-0-	-5605 B	-0-	255 1	2004 9	10232 2	N	1822	1824 1		371			
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014													TOTAL DEPTH	13309	PERF.12689	- 19695
09	15720 X	11814	-0-	-3906 B	-0-	245 1	1887 9	9682 2	N	1715	1642 1		186			
10	16244 X	11048	-0-	-5196 B	-0-	112 1	1621 9	9315 2	N	1474	1460 1		200			
11	14970 X	10840	-0-	-4130 B	-0-	264 1	1961 9	8615 2	N	1783	1788 1		195			
12	13485 X	10587	-0-	-2898 B	-0-	216 1	1630 9	8741 2	N	1482	1479 1		198			
01	12834 X	9758	-0-	-3076 B	-0-	8 1	1586 9	8164 2	N	1442	1455 1		185			
02	11426 X	9065	-0-	-2361 B	-0-	2 1	1621 9	7442 2	N	1474	1480 1		179			
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH	13317	PERF.13629	- 20279
09	36960 X	21333	-0-	-15627 B	-0-	17938 2		3395 9	N	3086	3299 1		226			
10	32364 X	19527	-0-	-12837 B	-0-	16206 2		3321 9	N	3019	3123 1		122			
11	28590 X	19955	-0-	-8635 B	-0-	16601 2		3354 9	N	3049	2895 1		276			
12	27931 X	19483	-0-	-8448 B	-0-	16239 2		3244 9	N	2949	2946 1		279			
01	25513 X	17749	-0-	-7764 B	-0-	14955 2		2794 9	N	2540	2568 1		251			
02	20619 X	16205	-0-	-4414 B	-0-	13645 2		2560 9	N	2327	2210 1		368			
SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014													TOTAL DEPTH	13127	PERF. N/A	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/14/2014																
SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014													TOTAL DEPTH	13148	PERF. N/A	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/15/2014																



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	10860	09/28/2014		N	NO RPT			-0-	
-----															
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241															
09	33000	X	21037	-0-	-11963 B	-0-	523	1	14125	2	N	5808	5506	1	465
							6389	9							
10	37740	X	37740	-0-	-0- B	-0-	541	1	27172	2	N	9115	3702	0	5746 1 132
							10027	9							
11	34925	X	34925	-0-	-0- B	-0-	331	1	25396	2	N	8362	8243	0	184 1 67
							9198	9							
12	34193	X	34193	-0-	-0- B	-0-	257	1	24637	2	N	8454	7299	0	1114 1 108
							9299	9							
01	37727	X	28813	-0-	-8914 B	-0-	214	1	20737	2	N	7147	7147	0	108
							7862	9							
02	35293	X	24051	-0-	-11242 B	-0-	343	1	17440	2	N	5698	3995	0	1675 1 136
							6268	9							
-----															
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
09	68940	X	42993	-0-	-25947 B	-0-	372	1	38065	2	N	4142	4390	1	238
							4556	9							
10	60915	X	25058	-0-	-35857 B	-0-	256	1	21846	2	N	2687	2762	1	163
							2956	9							
11	53250	X	344	-0-	-52906 B	-0-	12	1	100	2	N	211	184	1	190
							232	9							
12	55211	X	28	-0-	-55183 B	-0-	28	2			N	-0-			190
01	49011	X	44	-0-	-48967 B	-0-	18	1	26	2	N	-0-			190
02	41557	X	-0-	-0-	-41557 B	-0-					N	-0-			190
-----															
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
09	82320	X	53192	-0-	-29128 B	-0-	307	1	41127	2	N	10689	10689	0	25
							11758	9							
10	85064	X	57772	-0-	-27292 B	-0-	361	1	44540	2	N	11701	11084	0	546 1 96
							12871	9							
11	82320	X	54848	-0-	-27472 B	-0-	497	1	41930	2	N	11292	11004	0	359 1 25
							12421	9							
12	55207	X	55207	-0-	-0- B	-0-	444	1	42033	2	N	11573	11573	0	25
							12730	9							
01	57784	X	54713	-0-	-3071 B	-0-	352	1	41777	2	N	11440	11440	0	25
							12584	9							
02	54056	X	44151	-0-	-9905 B	-0-	289	1	34092	2	N	8882	8882	0	25
							9770	9							
-----															
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
09	17310	X	13283	-0-	-4027 B	-0-	5	1	11200	2	N	1889	2006	1	160
							2078	9							
10	17670	X	12738	-0-	-4932 B	-0-	10487	2	2251	9	N	2046	1649	1	557
11	16080	X	11067	-0-	-5013 B	-0-	23	1	9150	2	N	1722	2019	1	260
							1894	9							
12	16523	X	11536	-0-	-4987 B	-0-	94	1	9374	2	N	1880	281	0	1647 1 212
							2068	9							
01	15221	X	9946	-0-	-5275 B	-0-	8128	2	1818	9	N	1653	1297	0	362 1 206
02	12847	X	9344	-0-	-3503 B	-0-	7662	2	1682	9	N	1529	1529	0	206





-----														
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 #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
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		
-----														
09	43890 X	34818	-0-	-9072 B	-0-	673	1	26442	2	N	7003	7004 1	324	
						7703	9							
10	45353 X	28411	-0-	-16942 B	-0-	837	1	21187	2	N	5806	5899 1	231	
						6387	9							
11	42390 X	25028	-0-	-17362 B	-0-	912	1	18252	2	N	5331	5162 1	400	
						5864	9							
12	43803 X	29019	-0-	-14784 B	-0-	699	1	22041	2	N	5708	5699 1	409	
						6279	9							
01	38626 X	25850	-0-	-12776 B	-0-	518	1	19528	2	N	5276	5176 1	509	
						5804	9							
02	33669 X	23815	-0-	-9854 B	-0-	381	1	18348	2	N	4624	4765 1	368	
						5086	9							
-----														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
09	62310 X	36495	-0-	-25815 B	-0-	31964	2	4531	9	N	4119	4273 1	196	
						28535	2	4619	9	N	4199	4212 1	183	
10	53382 X	33154	-0-	-20228 B	-0-	24131	2	3841	9	N	3492	3307 1	368	
						12	1	24255	2	N	3186	3330 1	224	
11	47160 X	27972	-0-	-19188 B	-0-	3505	9							
12	48732 X	27772	-0-	-20960 B	-0-	3	1	22968	2	N	2803	2802 1	225	
						3083	9							
01	41943 X	26054	-0-	-15889 B	-0-	22617	2	2638	9	N	2398	2410 1	213	
-----														
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
09	127712 X	127712	-0-	-0- B	-0-	315	1	98273	2	N	26476	26476 0	27	
						29124	9							
10	111313 X	111313	-0-	-0- B	-0-	337	1	85069	2	N	23552	22764 0	736 1	79
						25907	9							
11	114031 X	114031	-0-	-0- B	-0-	733	1	86951	2	N	23952	23784 0	192 1	55
						26347	9							
12	101662 X	101662	-0-	-0- B	-0-	383	1	77726	2	N	21412	21412 0		55
						23553	9							
01	105829 X	105829	-0-	-0- B	-0-	375	1	81259	2	N	21995	21995 0		55
						24195	9							
02	81084 X	80151	-0-	-933 B	-0-	307	1	61754	2	N	16445	16445 0		55
						18090	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
*05	SHUT IN	44309	-0-	44309 B	44309	320	1	34110	2	N	8981	8231 1		750
						9879	9							
*06	SHUT IN	75586	-0-	75586 B	119895	1047	1	56575	2	N	16331	16365 1		716
						17964	9							
07	SHUT IN	80967	-0-	80967 B	200862	706	1	61518	2	N	17039	17478 1		277
						18743	9							
*08	272652 X	71790	-0-	-200862 B	-0-	932	1	54337	2	N	15019	14672 1		624
						16521	9							
09	62398 X	62398	-0-	-0- B	-0-	941	1	46941	2	N	13196	13258 1		562
						14516	9							
10	63090 X	63090	-0-	-0- B	-0-	1070	1	47357	2	N	13330	13478 1		414
						14663	9							
11	60240 X	53645	-0-	-6595 B	-0-	683	1	40278	2	N	11531	11220 1		725
						12684	9							
12	62248 X	49198	-0-	-13050 B	-0-	599	1	37235	2	N	10331	10794 1		262
						11364	9							
*01	62248 X	43579	-0-	-18669 B	-0-	669	1	32655	2	N	9323	9195 1		390
						10255	9							
02	58232 X	31080	-0-	-27152 B	-0-	560	1	23507	2	N	6375	6569 1		196
						7013	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----														
*05	SHUT IN	38573	-0-	38573 B	38573	70	1	28907	2	N	8724	8089	1	635
						9596	9							
*06	SHUT IN	77561	-0-	77561 B	116134	5	1	58905	2	N	16955	17189	1	401
						18651	9							
07	SHUT IN	85729	-0-	85729 B	201863	2	1	65624	2	N	18275	17944	1	732
						20103	9							
*08	281239 X	79376	-0-	-201863 B	-0-	2	1	60520	2	N	17140	17092	1	780
						18854	9							
09	68621 X	68621	-0-	-0- B	-0-	3	1	52648	2	N	14518	14488	1	810
						15970	9							
10	68014 X	68014	-0-	-0- B	-0-	1	1	52302	2	N	14283	14541	1	552
						15711	9							
11	64590 X	54795	-0-	-9795 B	-0-	31	1	42435	2	N	11208	11526	1	234
						12329	9							
12	66743 X	55850	-0-	-10893 B	-0-	46	1	42385	2	N	12199	12056	1	377
						13419	9							
*01	66743 X	49748	-0-	-16995 B	-0-	5	1	38048	2	N	10632	10582	1	427
						11695	9							
02	62437 X	35112	-0-	-27325 B	-0-	89	1	27058	2	N	7241	7323	1	345
						7965	9							
-----														
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
-----														
09	62770 X	62770	-0-	-0- B	-0-	681	1	51096	2	N	9994	9994	0	64
						10993	9							
10	63798 X	59849	-0-	-3949 B	-0-	592	1	48777	2	N	9527	8991	0	51
						10480	9					549	1	
11	61740 X	51326	-0-	-10414 B	-0-	283	1	41898	2	N	8314	8314	0	51
						9145	9							
12	63798 X	48025	-0-	-15773 B	-0-	285	1	39187	2	N	7775	7775	0	51
						8553	9							
01	63798 X	44477	-0-	-19321 B	-0-	272	1	36311	2	N	7176	7176	0	51
						7894	9							
02	59682 X	30656	-0-	-29026 B	-0-	285	1	24962	2	N	4917	4480	0	113
						5409	9						375	1
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
-----														
*05	0	66708	-0-	66708 B	66708	303	1	49045	2	N	15782	15167	1	615
						17360	9							
*06	150003 X	83295	-0-	-66708 B	-0-	656	1	62337	2	N	18456	18461	1	610
						20302	9							
07	80124 X	80124	-0-	-0- B	-0-	730	1	60929	2	N	16786	16996	1	400
						18465	9							
08	72195 X	72195	-0-	-0- B	-0-	783	1	54176	2	N	15669	15747	1	322
						17236	9							
09	66000 X	63904	-0-	-2096 B	-0-	913	1	48061	2	N	13573	12918	1	977
						14930	9							
10	68200 X	62618	-0-	-5582 B	-0-	807	1	47229	2	N	13256	13849	1	384
						14582	9							
11	66000 X	53298	-0-	-12702 B	-0-	754	1	39113	2	N	12210	11820	1	774
						13431	9							
12	68200 X	50239	-0-	-17961 B	-0-	704	1	37735	2	N	10727	11274	1	227
						11800	9							
*01	68200 X	45550	-0-	-22650 B	-0-	634	1	33430	2	N	10442	10222	1	447
						11486	9							
02	61770 X	35719	-0-	-26051 B	-0-	596	1	27078	2	N	7314	7370	1	391
						8045	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*05	0	38063	-0-	38063 B	38063	28678	2	9385	9	N	8532	7934	1	598
*06	0	84519	-0-	84519 B	122582	20	1	63839	2	N	18782	18468	1	912
						20660	9							
07	211020 X	88438	-0-	-122582 B	-0-	68857	2	19581	9	N	17801	18507	1	206
08	87157 X	87157	-0-	-0- B	-0-	66999	2	20158	9	N	18325	17669	1	862
09	73213 X	73213	-0-	-0- B	-0-	56390	2	16823	9	N	15294	15670	1	486
10	71725 X	71725	-0-	-0- B	-0-	55353	2	16372	9	N	14884	14981	1	389
11	67350 X	63351	-0-	-3999 B	-0-	824	1	47853	2	N	13340	13034	1	695
						14674	9							
12	69595 X	57865	-0-	-11730 B	-0-	959	1	43859	2	N	11861	12121	1	435
						13047	9							
*01	69595 X	55909	-0-	-13686 B	-0-	840	1	42533	2	N	11396	11381	1	450
						12536	9							
02	65105 X	42872	-0-	-22233 B	-0-	468	1	32727	2	N	8797	8848	1	399
						9677	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
*05	0	40000	-0-	40000 B	40000	270	1	30024	2	N	8824	7988	1	836
						9706	9							
*06	0	86732	-0-	86732 B	126732	988	1	65643	2	N	18274	18646	1	464
						20101	9							
*07	218073 X	91341	-0-	-126732 B	-0-	1080	1	70014	2	N	18406	18470	1	400
						20247	9							
08	92251 X	92251	-0-	-0- B	-0-	1168	1	70177	2	N	19005	18508	1	897
						20906	9							
09	82803 X	82803	-0-	-0- B	-0-	1161	1	63090	2	N	16865	16878	1	884
						18552	9							
10	76132 X	76132	-0-	-0- B	-0-	1202	1	58974	2	N	14505	15206	1	183
						15956	9							
11	68850 X	68425	-0-	-425 B	-0-	201	1	52557	2	N	14243	14049	1	377
						15667	9							
12	71145 X	63390	-0-	-7755 B	-0-	3	1	48688	2	N	13363	13431	1	309
						14699	9							
*01	71145 X	57221	-0-	-13924 B	-0-	3	1	43831	2	N	12170	11814	1	665
						13387	9							
02	66555 X	38349	-0-	-28206 B	-0-	26	1	29795	2	N	7753	8130	1	288
						8528	9							
-----														
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
09	87030 X	87030	-0-	-0- B	-0-	2	1	67543	2	N	17714	17538	1	872
						19485	9							
10	75206 X	75206	-0-	-0- B	-0-	5	1	58613	2	N	15080	15268	1	684
						16588	9							
11	74540 X	74540	-0-	-0- B	-0-	57489	2	17051	9	N	15501	15637	1	548
12	69688 X	67609	-0-	-2079 B	-0-	10	1	51674	2	N	14477	5172	0	113
						15925	9					9740	1	
*01	69688 X	69411	-0-	-277 B	-0-	120	1	52872	2	N	14926	14926	0	113
						16419	9							
02	65192 X	60800	-0-	-4392 B	-0-	585	1	46387	2	N	12571	10207	0	253
						13828	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		83285 X	83285	-0-	-0- B	-0-	751	1	63337	2	N	17452	16839	1	1012
							19197	9							
10		78051 X	78051	-0-	-0- B	-0-	958	1	59874	2	N	15654	16446	1	220
							17219	9							
11		71557 X	71557	-0-	-0- B	-0-	898	1	54402	2	N	14779	14377	1	622
							16257	9							
12		67953 X	67953	-0-	-0- B	-0-	982	1	51276	2	N	14268	4108	0	10691
							15695	9							91
*01		66865 X	66865	-0-	-0- B	-0-	615	1	50425	2	N	14386	13968	0	373
							15825	9							136
02		61596 X	60239	-0-	-1357 B	-0-	1	1	46222	2	N	12742	9848	0	2788
							14016	9							242
-----															
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13745 - 18650															
09		357692 X	179041	-0-	-178651 B	-0-	1152	1	142487	2	N	32184	22848	0	10020
							35402	9							340
10		187651 X	187651	-0-	-0- B	-0-	883	1	151217	2	N	32319	23894	0	8492
							35551	9							273
11		165853 X	165853	-0-	-0- B	-0-	458	1	132776	2	N	29654	29440	0	183
							32619	9							304
12		158458 X	158458	-0-	-0- B	-0-	370	1	126908	2	N	28345	28327	0	185
							31180	9							137
*01		155913 X	155913	-0-	-0- B	-0-	335	1	125520	2	N	27325	27325	0	
							30058	9							137
*02		128430 X	128430	-0-	-0- B	-0-	446	1	103354	2	N	22391	21567	0	717
							24630	9							244
-----															
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478															
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CWR MANAGEMENT LLC 195786															
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	185	187	1			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113	158	1			38
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69					107
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	168	187	1			88
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	165	181	1			72
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92	92	1			72
-----																	
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375																	
09		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					121
10		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	12	1	1556	3	N	742	527	1			336
							816	9									
11		9987 X	9987	-0-	-0- B	-0-	876	1	6129	3	N	2711	2694	1			353
							2982	9									
12		3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	296	1	2392	3	N	1192	1408	1			137
							1311	9									
*01		2170 X	457	-0-	-1713 B	-0-	308	3	149	9	N	135					272
02		2204 X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					N	-0-					272
-----																	
LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
*05		7099 X	4710	-0-	-2389 B	-0-	786	1	2014	3	N	1736	956	1			369
							1910	9									
06		6870 X	4976	-0-	-1894 B	-0-	865	1	2889	3	N	1111	1233	1			247
							1222	9									
07		5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	871	1	3049	3	N	1024	1036	1			235
							1126	9									
08		4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	896	1	2480	3	N	1094	1229	1			100
							1203	9									
09		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	840	1	3055	3	N	1108	863	1			345
							1219	9									
10		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	896	1	3428	3	N	1069	1020	1			394
							1176	9									
11		4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	826	1	2479	3	N	1043	1043	1			394
							1147	9									
12		5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	883	1	3121	3	N	1124	1374	1			144
							1236	9									
01		5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	884	1	2965	3	N	1089	994	1			239
							1198	9									
*02		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	836	1	2757	3	N	877	1034	1			82
							965	9									
-----																	
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KRAUSE B		WELL #:		1	RRCID -> 257509		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12967 - 18440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	12731 X	12731	-0-	-0- B	-0-	2277	3	8257	4	N	1997	2152	1	442
						2197	9							
10	9021 X	6688	-0-	-2333 B	-0-	502	1	4169	3	N	1834	1979	1	297
						2017	9							
11	9300 X	7089	-0-	-2211 B	-0-	506	1	4611	3	N	1793	1780	1	310
						1972	9							
12	13144 X	7207	-0-	-5937 B	-0-	514	1	4715	3	N	1798	1921	1	187
						1978	9							
*01	13144 X	6642	-0-	-6502 B	-0-	288	1	4370	3	N	1804	1809	1	182
						1984	9							
02	12296 X	4463	-0-	-7833 B	-0-	353	1	2761	3	N	1226	1209	1	199
						1349	9							
-----														
OLIVER A		WELL #:		1	RRCID -> 258092		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12955		PERF.12944 - 18351			
09	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	273	1	1605	3	N	229	354	1	118
						252	9							
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	49	1	1076	3	N	177	178	1	117
						195	9							
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	309	1	539	3	N	148	175	1	90
						163	9							
*12	527 X	284	-0-	-243 B	-0-	89	1	195	9	N	177	149	1	118
*01	527 N	368	-0-	-159 B	-0-	111	1	112	3	N	132			250
						145	9							
*02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	199	1	608	3	N	165	183	1	232
						182	9							
-----														
MIGURA 1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259772		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 13258		PERF.13267 - 17748			
09	9000 X	7035	-0-	-1965 B	-60929	522	1	4766	3	N	1588	1268	1	442
						1747	9							
10	9300 X	8665	-0-	-635 B	-60929	768	1	5653	3	N	2040	2237	1	245
						2244	9							
11	9000 X	9116	-0-	116 B	-60813	552	1	6485	3	N	1890	1863	1	272
						2079	9							
12	8928 X	9585	-0-	657 B	-60156	776	1	6737	3	N	1884	1921	1	235
						2072	9							
*01	9300 X	9156	-0-	-144 B	-60156	1338	1	5875	3	N	1766	1856	1	145
						1943	9							
02	8700 X	5413	-0-	-3287 B	-60156	700	1	2795	3	N	1744	1809	1	80
						1918	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05		8804 X	11138	-0-	2334 B	-207955	850	1	6671	3	N	3288	3390	1	274
							3617	9							
06		6990 X	4038	-0-	-2952 B	-207955	356	1	2548	3	N	1031	1055	1	250
							1134	9							
07		4495 X	164	-0-	-4331 B	-207955	17	1	103	3	N	40	190	1	100
							44	9							
08		8804 X	-0-	-0-	-8804 B	-207955					N	-0-			100
09		8520 X	-0-	-0-	-8520 B	-207955					N	-0-			100
10		1136 X	-0-	-0-	-1136 B	-207955					N	-0-			100
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207955					N	-0-			100
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207955					N	-0-			100
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207955					N	-0-			100
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207955					N	-0-			100

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
09		2970 X	1713	-0-	-1257 B	-0-	94	1	1166	3	N	412	371	1	215
							453	9							
10		3069 X	2510	-0-	-559 B	-0-	280	1	1505	3	N	659	681	1	193
							725	9							
11		2970 X	2584	-0-	-386 B	-0-	264	1	1670	3	N	591	561	1	223
							650	9							
12		2852 X	2420	-0-	-432 B	-0-	283	1	1497	3	N	582	552	1	253
							640	9							
*01		3069 X	2251	-0-	-818 B	-0-	289	1	1338	3	N	567	712	1	108
							624	9							
02		2494 X	2201	-0-	-293 B	-0-	282	1	1348	3	N	519	400	1	227
							571	9							

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773															
09		3960 X	5594	-0-	1634 B	-27445	840	1	3885	3	N	790	918	1	130
							869	9							
10		4092 X	5789	-0-	1697 B	-25748	897	1	4023	3	N	790	802	1	118
							869	9							
11		3960 X	6142	-0-	2182 B	-23566	778	1	4518	3	N	769	710	1	177
							846	9							
*12		4092 X	5111	-0-	1019 B	-22547	881	1	3316	3	N	831	848	1	160
							914	9							
*01		4092 X	4162	-0-	70 B	-22477	843	1	2466	3	N	775	840	1	95
							853	9							
02		3828 X	1197	-0-	-2631 B	-22477	237	1	751	3	N	190	172	1	113
							209	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
POKLUDA A				WELL #:	1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650	- 19210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
*03	16802 X	12245	-0-	-4557 B	-2168	384	1	10022	3	N	1672	1461	1	215
						1839	9							
04	17970 X	16870	-0-	-1100 B	-2168	510	1	13916	3	N	2222	2149	1	288
						2444	9							
05	18569 X	17019	-0-	-1550 B	-2168	527	1	14064	3	N	2207	2260	1	235
						2428	9							
06	17970 X	12624	-0-	-5346 B	-2168	10759	3	1865	9	N	1695	1663	1	267
07	14787 X	15048	-0-	261 B	-1907	12911	3	2137	9	N	1943	1970	1	240
08	19035 X	20942	-0-	1907 B	-0-	18298	3	2644	9	N	2404	2262	1	382
09	18858 X	18858	-0-	-0- B	-0-	16	1	16676	3	N	1969	1971	1	380
						2166	9							
10	14787 X	13496	-0-	-1291 B	-0-	112	1	11384	3	N	1818	1910	1	288
						2000	9							
11	17511 X	17511	-0-	-0- B	-0-	223	1	15100	3	N	1989	1915	1	362
						2188	9							
12	14787 X	11629	-0-	-3158 B	-0-	227	1	9699	3	N	1548	1527	1	383
						1703	9							
*01	18450 X	18450	-0-	-0- B	-0-	261	1	15831	3	N	2144	2265	1	262
						2358	9							
*02	14728 X	14728	-0-	-0- B	-0-	194	1	12728	3	N	1642	1636	1	268
						1806	9							

MUIR D				WELL #:	1H	RRCID ->	262037	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13117	PERF.13023	- 19163	
09	2430 X	2240	-0-	-190 B	-0-	484	1	1237	3	N	472	364	1	301
						519	9							
10	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2430	3	N	780	891	1	190
						858	9							
11	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	1309	1	2266	3	N	787	797	1	180
						866	9							
12	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2078	3	N	749	734	1	195
						824	9							
*01	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	1354	1	1580	3	N	688	663	1	220
						757	9							
*02	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	1239	1	1303	3	N	595	690	1	125
						655	9							

STEEN A				WELL #:	1H	RRCID ->	262171	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12332	- 16989
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869	- 16819	
09	3180 X	2105	-0-	-1075 B	-114401	1966	3	139	9	N	126		215	
10	3286 X	3646	-0-	360 B	-114041	3291	3	355	9	N	323	371	1	167
11	3180 X	3314	-0-	134 B	-113907	3004	3	310	9	N	282	188	1	261
*12	3286 X	3487	-0-	201 B	-113706	3182	3	305	9	N	277	381	1	157
*01	3286 X	3249	-0-	-37 B	-113706	2964	3	285	9	N	259	191	1	225
02	3074 X	2948	-0-	-126 B	-113706	2704	3	244	9	N	222	365	1	82

-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	514 1	1848 3	N	280	187 1		276	-----	
						308 9							-----	
10	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	1207 1	2626 3	N	482	551 1		207	-----	
						530 9							-----	
11	4050 X	3081	-0-	-969 B	-0-	1196 1	1610 3	N	250	372 1		85	-----	
						275 9							-----	
*12	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	1235 1	2769 3	N	590	533 1		142	-----	
						649 9							-----	
*01	4371 X	3483	-0-	-888 B	-0-	1198 1	1860 3	N	386	364 1		164	-----	
						425 9							-----	
02	4089 X	3149	-0-	-940 B	-0-	1156 1	1613 3	N	345	358 1		151	-----	
						380 9							-----	
-----														
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
09	6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	250 1	4815 3	N	852	1263 1		67	-----	
						301 4							-----	
						446 1							-----	
10	10298 X	10298	-0-	-0- B	-0-	2086 9	7766 3	N	1896	1726 1		237	-----	
						318 1							-----	
11	8370 X	8370	-0-	-0- B	-0-	1495 9	6557 3	N	1359	1311 1		285	-----	
						188 1							-----	
*12	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	1379 9	6318 3	N	1254	1452 1		87	-----	
						135 1							-----	
*01	8324 X	8324	-0-	-0- B	-0-	1432 9	6757 3	N	1302	1251 1		138	-----	
						5177 3							-----	
*02	6792 X	6792	-0-	-0- B	-0-		1615 9	N	1468	1329 1		277	-----	
-----														
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
09	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	503 1	1668 3	N	113	188 1		88	-----	
						124 9							-----	
10	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	1240 1	2287 3	N	102			190	-----	
						112 9							-----	
11	3420 X	3414	-0-	-6 B	-0-	1196 1	2104 3	N	104	176 1		118	-----	
						114 9							-----	
*12	3441 X	3237	-0-	-204 B	-0-	1229 1	1895 3	N	103	191 1		30	-----	
						113 9							-----	
*01	3627 X	2743	-0-	-884 B	-0-	1143 1	1402 3	N	180	180 1		30	-----	
						198 9							-----	
02	3393 X	2456	-0-	-937 B	-0-	1157 1	1191 3	N	98			128	-----	
						108 9							-----	
-----														
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
09	11520 X	4734	-0-	-6786 B	-10243	346 1	4014 3	N	340	375 1		183	-----	
						374 9							-----	
10	11904 X	12328	-0-	424 B	-9819	1054 1	10442 3	N	756	697 1		242	-----	
						832 9							-----	
11	7020 X	11283	-0-	4263 B	-5556	1016 1	9509 3	N	689	758 1		173	-----	
						758 9							-----	
12	6665 X	10800	-0-	4135 B	-1421	1052 1	9008 3	N	673	533 1		313	-----	
						740 9							-----	
*01	12338 X	10629	-0-	-1709 B	-1421	1052 1	8843 3	N	667	770 1		210	-----	
						734 9							-----	
02	11542 X	9720	-0-	-1822 B	-1421	986 1	8087 3	N	588	565 1		233	-----	
						647 9							-----	



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	0 Z	2461	-0-	2461 B	14070	144	1	2001	3	N	287	185	1	195
						316	9							
10	0 Z	3321	-0-	3321 B	17391	285	1	2589	3	N	406	379	1	222
						447	9							
11	0 Z	2807	-0-	2807 B	20198	604	1	2028	3	N	159	186	1	195
						175	9							
12	0 Z	2800	-0-	2800 B	22998	362	1	2011	3	N	388	341	1	242
						427	9							
*01	0 Z	3285	-0-	3285 B	26283	114	1	2791	3	N	345	434	1	153
						380	9							
02	0 Z	3474	-0-	3474 B	29757	89	1	2813	3	N	520	625	1	48
						572	9							
-----														
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
*05	38812 X	-0-	-0-	-38812 B	-0-					N	1	191	1	135
06	22680 X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	-0-			135
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			135
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			135
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			135
12	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	3070	3	902	9	N	820	372	1	583
*01	5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	4171	3	1316	9	N	1196	1532	1	247
*02	7661 X	7661	-0-	-0- B	-0-	1159	1	5094	3	N	1280	1265	1	262
						1408	9							
-----														
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
09	7264 X	7264	-0-	-0- B	-0-	430	1	6424	3	N	373	351	1	150
						410	9							
10	8410 X	8410	-0-	-0- B	-0-	489	1	7316	3	N	550	380	1	320
						605	9							
11	7174 X	7174	-0-	-0- B	-0-	550	1	6094	3	N	482	545	1	257
						530	9							
12	7947 X	7947	-0-	-0- B	-0-	555	1	6713	3	N	617	659	1	215
						679	9							
*01	7168 X	7168	-0-	-0- B	-0-	490	1	6051	3	N	570	537	1	248
						627	9							
*02	7118 X	7118	-0-	-0- B	-0-	445	1	6168	3	N	459	542	1	165
						505	9							
-----														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
09	2760 X	1552	-0-	-1208 B	-0-	53	1	858	3	N	489	729	1	150
						103	4	538	9					
10	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	175	1	2768	3	N	1043	1028	1	165
						1147	9							
11	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	159	1	2563	3	N	803	908	1	60
						883	9							
*12	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	73	1	2357	3	N	943	865	1	138
						1037	9							
*01	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	52	1	2417	3	N	759	715	1	182
						835	9							
02	2668 X	2203	-0-	-465 B	-0-	1618	3	585	9	N	532	546	1	168
-----														



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		0 Z	2662	-0-	2662 B	13760	2425	3	237	9	N	215	180	1	178
10		0 Z	2703	-0-	2703 B	16463	2447	3	256	9	N	233	184	1	227
11		0 Z	2618	-0-	2618 B	19081	2387	3	231	9	N	210	181	1	256
12		0 Z	2661	-0-	2661 B	21742	2400	3	261	9	N	237	195	1	298
*01		0 Z	2617	-0-	2617 B	24359	2345	3	272	9	N	247	372	1	173
02		0 Z	2171	-0-	2171 B	26530	1933	3	238	9	N	216	186	1	203
-----															
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
09	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	218	1	3287	3	N	842	762	1	280
							926	9							
10	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	435	1	4808	3	N	1286	1418	1	148
							1415	9							
11	6000	X	4672	-0-	-1328 B	-0-	332	1	3324	3	N	924	935	1	137
							1016	9							
*12	5363	X	4358	-0-	-1005 B	-0-	418	1	2881	3	N	963	930	1	170
							1059	9							
*01	6665	X	4892	-0-	-1773 B	-0-	347	1	3415	3	N	1027	932	1	265
							1130	9							
02	6235	X	4461	-0-	-1774 B	-0-	319	1	3157	3	N	895	918	1	242
							985	9							
-----															
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201															
09	5279	X	5279	-0-	-0- B	-0-	352	1	3717	3	N	1100	1060	1	393
							1210	9							
10	6417	X	4650	-0-	-1767 B	-0-	361	1	3208	3	N	983	1093	1	283
							1081	9							
11	6150	X	3841	-0-	-2309 B	-0-	427	1	2167	3	N	1134	1105	1	312
							1247	9							
*12	6355	X	2378	-0-	-3977 B	-0-	1805	1	160	3	N	375	484	1	203
							413	9							
*01	6355	X	1799	-0-	-4556 B	-0-	982	1	382	3	N	395	348	1	250
							435	9							
02	5104	X	1993	-0-	-3111 B	-0-	10	1	1460	3	N	475	540	1	185
							523	9							
-----															
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
09	28930	X	28930	-0-	-0- B	-0-	510	1	19151	3	N	8426	8254	1	1025
							9269	9							
10	27811	X	27811	-0-	-0- B	-0-	473	1	18741	3	N	7815	7725	1	1115
							8597	9							
*11	1436		1436	-0-	-0- B	-0-	30	1	1118	3	N	262	1202	1	175
							288	9							
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175



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 -> 264783	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 13269	PERF.13584 - 17719				
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
*03	6014 X	3577	-0-	-2437 B	-0-	236 1	3341 3	Y	-0-		-0-
*04	5820 X	4213	-0-	-1607 B	-0-	450 1	3638 3	Y	114	91 1	23
						125 9					
*05	6014 X	3107	-0-	-2907 B	-0-	40 1	2851 3	Y	196	192 1	27
						216 9					
*06	3630 X	3373	-0-	-257 B	-0-	386 1	2818 3	Y	154	161 1	20
						169 9					
*07	4526 X	4255	-0-	-271 B	-0-	187 1	2913 3	Y	1050	884 1	186
						1155 9					
*08	4526 X	3824	-0-	-702 B	-0-	466 1	2511 3	Y	770	788 1	168
						847 9					
*09	4380 X	3158	-0-	-1222 B	-0-	440 1	1673 3	Y	950	991 1	127
						1045 9					
*10	4526 X	3387	-0-	-1139 B	-0-	560 1	2020 3	Y	734	704 1	157
						807 9					
*11	4380 X	3208	-0-	-1172 B	-0-	610 1	1984 3	Y	558	563 1	152
						614 9					
*12	4526 X	3338	-0-	-1188 B	-0-	583 1	2251 3	Y	458	548 1	62
						504 9					
*01	4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	675 1	3018 3	Y	519	503 1	78
						571 9					
*02	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	683 1	3537 3	Y	432	448 1	62
						475 9					

SCHENDEL A		WELL #: 1H		RRCID -> 264794	COMPL. DATE 11/26/2010	TOTAL DEPTH 13254	PERF.13240 - 18854				
09	T. A.	20964	-0-	20964 B	70335	13724 3	7240 9	N	6582	6757 1	248
10	89761 X	19426	-0-	-70335 B	-0-	564 1	12732 3	N	5573	5343 1	478
						6130 9					
11	12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	417 1	8384 3	N	3773	3946 1	305
						4150 9					
12	10943 X	7845	-0-	-3098 B	-0-	406 1	4971 3	N	2244	2261 1	288
						2468 9					
01	10943 X	6416	-0-	-4527 B	-0-	482 1	3977 3	N	1779	1839 1	228
						1957 9					
02	10237 X	3893	-0-	-6344 B	-0-	383 1	2309 3	N	1092	1093 1	227
						1201 9					

HARTMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 264847	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 13206	PERF.13543 - 16655				
*05	17051 X	17051	-0-	-0- B	-0-	717 1	12707 3	N	3297	2940 1	657
						3627 9					
06	16290 X	15494	-0-	-796 B	-0-	685 1	11569 3	N	2945	3267 1	335
						3240 9					
07	15562 X	15404	-0-	-158 B	-0-	678 1	11521 3	N	2914	2967 1	282
						3205 9					
08	17081 X	1180	-0-	-15901 B	-0-	58 1	881 3	N	219	366 1	135
						241 9					
09	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-0-			N	-0-		135
10	28189 X	28189	-0-	-0- B	-0-	19770 3	8419 9	N	7654	7377 1	412
11	63913 X	63913	-0-	-0- B	-0-	19 1	46131 3	N	16148	16128 1	432
						17763 9					
12	37424 X	37424	-0-	-0- B	-0-	27215 3	10209 9	N	9281	9390 1	323
01	21540 X	21540	-0-	-0- B	-0-	15592 3	5948 9	N	5407	5355 1	375
02	15979 X	9870	-0-	-6109 B	-0-	7090 3	2780 9	N	2527	2579 1	323

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13658	- 19015		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6000 X	5170	-0-	-830 B	-0-	80	1	3929	3	N	1055	925	1	375
						1161	9							
10	10728 X	10728	-0-	-0- B	-0-	500	1	7947	3	N	2074	2164	1	285
						2281	9							
11	8279 X	8279	-0-	-0- B	-0-	616	1	5929	3	N	1576	1266	1	595
						1734	9							
*12	7455 X	7455	-0-	-0- B	-0-	627	1	5365	3	N	1330	1833	1	92
						1463	9							
*01	6200 X	5002	-0-	-1198 B	-0-	834	1	3232	3	N	851	796	1	147
						936	9							
02	5800 X	4895	-0-	-905 B	-0-	514	1	3284	3	N	997	907	1	237
						1097	9							
-----														
WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13321	- 18575		
*03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1793					N	-0-			127
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-			127
-----														
BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13107	- 16457		
09	1661 X	1242	-0-	-419 B	-0-	71	1	812	3	N	326	331	1	258
						359	9							
10	2491 X	2491	-0-	-0- B	-0-	242	1	1634	3	N	559	361	1	456
						615	9							
11	4530 X	1938	-0-	-2592 B	-0-	336	1	1277	3	N	295	546	1	205
						325	9							
12	1953 X	1320	-0-	-633 B	-0-	343	1	856	3	N	110	179	1	136
						121	9							
*01	2480 X	1738	-0-	-742 B	-0-	644	1	599	3	N	450	305	1	281
						495	9							
02	2320 X	1214	-0-	-1106 B	-0-	147	1	915	3	N	138	284	1	135
						152	9							
-----														
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.13773	- 19233		
09	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	74	1	3647	3	N	535	548	1	175
						589	9							
10	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	287	1	4610	3	N	862	669	1	368
						948	9							
11	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	377	1	3546	3	N	648	688	1	328
						713	9							
*12	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	397	1	3412	3	N	622	757	1	193
						684	9							
*01	5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	870	1	3880	3	N	632	647	1	178
						695	9							
*02	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	510	1	3260	3	N	596	604	1	170
						656	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9000 X	8890	-0-	-110 B	-0-	-0-	649	1	7143	3	N	998	1271	1	195
							1098	9							
10	10858 X	10858	-0-	-0- B	-0-	-0-	887	1	8698	3	N	1157	1099	1	253
							1273	9							
11	9173 X	9173	-0-	-0- B	-0-	-0-	1211	1	6932	3	N	936	884	1	305
							1030	9							
12	12327 X	12327	-0-	-0- B	-0-	-0-	1637	1	8874	3	N	1651	1664	1	292
							1816	9							
*01	11034 X	11034	-0-	-0- B	-0-	-0-	9452	3	1582	9	N	1438	1393	1	337
*02	9597 X	9597	-0-	-0- B	-0-	-0-	54	1	8010	3	N	1394	1569	1	162
							1533	9							

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	3	130	1	81
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
09	17	17	-0-	-0- B	-0-	-0-		17	1		N	-0-			81
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			81

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

09	19312 X	19312	-0-	-0- B	-0-	-0-	629	1	14709	3	N	3613	3520	1	192
							3974	9							
10	19763 X	19763	-0-	-0- B	-0-	-0-	663	1	15068	3	N	3665	3428	1	429
							4032	9							
11	19602 X	19602	-0-	-0- B	-0-	-0-	652	1	15076	3	N	3522	3742	1	209
							3874	9							
12	19733 X	19733	-0-	-0- B	-0-	-0-	686	1	15197	3	N	3500	3477	1	232
							3850	9							
*01	16461 X	14876	-0-	-1585 B	-0-	-0-	383	1	11234	3	N	2963	3028	1	167
							3259	9							
02	15399 X	2086	-0-	-13313 B	-0-	-0-	262	1	1388	3	N	396	361	1	202
							436	9							

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

09	764 X	764	-0-	-0- B	-0-	-0-	535	1	18	3	N	192	174	1	115
							211	9							
10	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	-0-	1300	1	237	3	N	327	175	1	267
							360	9							
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	-0-	1311	1	306	3	N	304	356	1	215
							334	9							
*12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	-0-	1356	1	52	3	N	289	356	1	148
							318	9							
*01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	-0-	1274	1	297	9	N	270	185	1	233
*02	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	-0-	1259	1	54	3	N	255	363	1	125
							281	9							

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			79
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			79
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			79
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			79
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	16			95
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	5			100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378											
LANDGREBE A				WELL #:	1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.	13907	-	18370
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14010 X	5081	-0-	-8929 B	-0-	488	1	3996	3	N	543	310	1	383	
							597	9								
10		17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	858	1	14364	3	N	1730	1836	1	277	
							1903	9								
11		14010 X	13866	-0-	-144 B	-0-	479	1	11811	3	N	1433	1325	1	385	
							1576	9								
*12		14477 X	12060	-0-	-2417 B	-0-	122	1	10759	3	N	1072	1314	1	143	
							1179	9								
*01		14477 X	602	-0-	-13875 B	-0-	562	3	40	9	N	36	164	1	15	
02		13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-					N	-0-			15	
-----																
WALLIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	265660	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	14027	-	17743
09		6810 X	4596	-0-	-2214 B	-0-	508	1	3934	3	N	140			217	
							154	9								
10		9610 X	3874	-0-	-5736 B	-0-	227	1	3524	3	N	112	187	1	142	
							123	9								
11		9300 X	7405	-0-	-1895 B	-0-	7118	3	287	9	N	261	190	1	213	
12		9610 X	7547	-0-	-2063 B	-0-	7277	3	270	9	N	245	363	1	95	
01		6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6452	3	260	9	N	236	194	1	137	
02		7163 X	6131	-0-	-1032 B	-0-	5913	3	218	9	N	198	175	1	160	
-----																
P. FRISBIE B				WELL #:	1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.	13504	-	18191
09		5910 X	2404	-0-	-3506 B	-0-	194	1	1657	3	N	503	469	1	149	
							553	9								
10		3751 X	1710	-0-	-2041 B	-0-	182	1	1022	3	N	460	316	1	293	
							506	9								
11		2940 X	1572	-0-	-1368 B	-0-	269	1	799	3	N	458	543	1	208	
							504	9								
*12		2573 X	1688	-0-	-885 B	-0-	239	1	965	3	N	440	530	1	118	
							484	9								
*01		2573 X	1833	-0-	-740 B	-0-	178	1	1193	3	N	420	278	1	260	
							462	9								
02		2813 X	1837	-0-	-976 B	-0-	190	1	1236	3	N	374	482	1	152	
							411	9								
-----																
GUEVARA A				WELL #:	1H	RRCID ->	265749	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.	13300	-	18374
09		5460 X	4106	-0-	-1354 B	-0-	191	1	3422	3	N	448	453	1	160	
							493	9								
10		5208 X	4011	-0-	-1197 B	-0-	5	1	3491	3	N	468	500	1	128	
							515	9								
11		5040 X	3921	-0-	-1119 B	-0-	248	1	3164	3	N	463	371	1	220	
							509	9								
*12		4402 X	3891	-0-	-511 B	-0-	356	1	3015	3	N	473	563	1	130	
							520	9								
*01		4340 X	3912	-0-	-428 B	-0-	392	1	2994	3	N	478	370	1	238	
							526	9								
02		3973 X	3593	-0-	-380 B	-0-	364	1	2758	3	N	428	386	1	280	
							471	9								
-----																
J-HERMANN D				WELL #:	1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.	13695	-	17692
09		4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4368	3	327	9	N	297	368	1	117	
10		4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	3981	3	307	9	N	279	183	1	213	
11		4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	3877	3	309	9	N	281	189	1	305	
12		2033 X	2033	-0-	-0- B	-0-	1711	3	322	9	N	293	385	1	213	
*01		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	1738	3	301	9	N	274	387	1	100	
*02		2105 X	2105	-0-	-0- B	-0-	1787	3	318	9	N	289	189	1	200	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11010 X	10583	-0-	-427 B	-0-	455	1	8515	3	N	1466	1479	1	364
						1613	9							
10	11377 X	10380	-0-	-997 B	-0-	508	1	8264	3	N	1462	1457	1	369
						1608	9							
11	11010 X	9766	-0-	-1244 B	-0-	512	1	7759	3	N	1359	1317	1	411
						1495	9							
*12	11377 X	9559	-0-	-1818 B	-0-	421	1	7622	3	N	1378	1502	1	287
						1516	9							
*01	11377 X	9595	-0-	-1782 B	-0-	457	1	7663	3	N	1341	1473	1	155
						1475	9							
02	10237 X	2374	-0-	-7863 B	-0-	90	1	1995	3	N	263	351	1	67
						289	9							
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
09	9690 X	6475	-0-	-3215 B	-0-	333	1	5713	3	N	390	354	1	263
						429	9							
10	9920 X	6576	-0-	-3344 B	-0-	252	1	5821	3	N	457	558	1	162
						503	9							
11	8580 X	7218	-0-	-1362 B	-0-	293	1	6408	3	N	470	380	1	252
						517	9							
12	8587 X	7478	-0-	-1109 B	-0-	190	1	6697	3	N	537	566	1	223
						591	9							
*01	8216 X	8216	-0-	-0- B	-0-	7611	3	605	9	N	550	586	1	187
02	7047 X	6170	-0-	-877 B	-0-	291	1	5431	3	N	407	359	1	235
						448	9							
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
09	9450 X	9028	-0-	-422 B	-0-	462	1	8025	3	N	492	375	1	192
						541	9							
10	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	388	1	8966	3	N	675	734	1	133
						743	9							
11	9450 X	9212	-0-	-238 B	-0-	372	1	8316	3	N	476	376	1	233
						524	9							
12	9393 X	9200	-0-	-193 B	-0-	235	1	8249	3	N	651	576	1	308
						716	9							
*01	9765 X	8466	-0-	-1299 B	-0-	8092	3	374	9	N	340	566	1	82
02	9135 X	7904	-0-	-1231 B	-0-	376	1	7010	3	N	471	358	1	195
						518	9							
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
09	4470 X	2920	-0-	-1550 B	-30391	122	1	2544	3	N	231	181	1	262
						254	9							
10	558 X	11177	-0-	10619 B	-19772	216	1	10251	3	N	645	752	1	155
						710	9							
11	540 X	9699	-0-	9159 B	-10613	9042	3	657	9	N	597	566	1	186
12	2945 X	9339	-0-	6394 B	-4219	8623	3	716	9	N	651	550	1	287
*01	8494 X	9326	-0-	832 B	-3387	48	1	8578	3	N	636	758	1	165
						700	9							
02	7946 X	8740	-0-	794 B	-2593	323	1	7782	3	N	577	544	1	198
						635	9							

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) 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	11910 X	63	-0-	-11847 B	-0-	17	1	37	3	N	8		100
						9	9						
10	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-0-					N	-0-		100
11	11910 X	208	-0-	-11702 B	-0-	75	1	109	3	N	22		122
						24	9						
12	10447 X	105	-0-	-10342 B	-0-	94	3	11	9	N	10		132
*01	651 X	308	-0-	-343 B	-0-	288	3	20	9	N	18		150
*02	566 X	566	-0-	-0- B	-0-	558	3	8	9	N	7		157

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398	
09	10710 X	4739	-0-	-5971 B	-0-	529	1	2981	3	N	1117	1299 1	285
						1229	9						
10	11067 X	3877	-0-	-7190 B	-0-	602	1	2155	3	N	1018	1081 1	222
						1120	9						
11	10710 X	2887	-0-	-7823 B	-0-	632	1	1363	3	N	811	711 1	322
						892	9						
*12	7595 X	3205	-0-	-4390 B	-0-	645	1	1575	3	N	895	925 1	292
						985	9						
*01	7595 X	2859	-0-	-4736 B	-0-	684	1	1346	3	N	754	724 1	322
						829	9						
02	4582 X	1370	-0-	-3212 B	-0-	616	1	7	3	N	679	718 1	283
						747	9						

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603	
09	5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4045	3	N	409	364 1	185
						450	9						
10	5394 X	4653	-0-	-741 B	-0-	1240	1	2952	3	N	419	377 1	227
						461	9						
11	5220 X	3666	-0-	-1554 B	-0-	1160	1	2073	3	N	394	313 1	308
						433	9						
*12	5394 X	5307	-0-	-87 B	-0-	1240	1	3608	3	N	417	546 1	179
						459	9						
01	5394 X	5115	-0-	-279 B	-0-	1240	1	3414	3	N	419	375 1	223
						461	9						
02	5046 X	255	-0-	-4791 B	-0-	40	1	207	3	N	7		230
						8	9						

H SISTERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563	
09	30660 X	-0-	-0-	-30660 B	-0-					N	-0-		232
10	29047 X	-0-	-0-	-29047 B	-0-					N	-0-		232
11	15780 X	-0-	-0-	-15780 B	-0-					N	-0-		232
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	120 1	112
*01	744 X	79	-0-	-665 B	-0-	79	3			N	-0-		112
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		112

HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979	
09	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	399	1	1225	3	N	99	186 1	152
						109	9						
10	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	887	1	679	3	N	104	189 1	67
						114	9						
11	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	793	1	523	3	N	80		147
						88	9						
*12	1798 X	1490	-0-	-308 B	-0-	634	1	766	3	N	82		229
						90	9						
*01	1798 X	1304	-0-	-494 B	-0-	808	1	402	3	N	85	179 1	135
						94	9						
02	1682 X	67	-0-	-1615 B	-0-	67	1			N	-0-		135



-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	17130 X	10891	-0-	-6239 B	-0-	207 1	9822 3	N	784	546 1		323	
						862 9							
10	18236 X	18236	-0-	-0- B	-0-	825 1	16172 3	N	1126	1204 1		245	
						1239 9							
11	16830 X	15383	-0-	-1447 B	-0-	672 1	13532 3	N	1072	962 1		355	
						1179 9							
*12	15506 X	15506	-0-	-0- B	-0-	663 1	13655 3	N	1080	1307 1		128	
						1188 9							
*01	17701 X	13554	-0-	-4147 B	-0-	700 1	11801 3	N	957	893 1		192	
						1053 9							
02	16559 X	8256	-0-	-8303 B	-0-	618 1	7059 3	N	526	625 1		93	
						579 9							
-----													
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799													
09	15390 X	37	-0-	-15353 B	-0-	37 1		N	-0-			157	
10	15903 X	210	-0-	-15693 B	-0-	207 3	3 9	N	3			160	
11	15390 X	-0-	-0-	-15390 B	-0-			N	-0-			160	
12	20803 X	20803	-0-	-0- B	-0-	19199 3	1604 9	N	1458	1259 1		359	
*01	20333 X	20333	-0-	-0- B	-0-	618 1	18399 3	N	1196	1285 1		270	
						1316 9							
*02	16899 X	16899	-0-	-0- B	-0-	881 1	15002 3	N	924	907 1		287	
						1016 9							
-----													
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721													
09	2910 X	2591	-0-	-319 B	-0-	510 1	1704 3	N	343	364 1		192	
						377 9							
10	3007 X	2582	-0-	-425 B	-0-	527 1	1716 3	N	308	342 1		158	
						339 9							
11	2820 X	2584	-0-	-236 B	-0-	510 1	1691 3	N	348	328 1		178	
						383 9							
12	2728 X	2662	-0-	-66 B	-0-	527 1	1754 3	N	346	377 1		147	
						381 9							
01	2666 X	2620	-0-	-46 B	-0-	513 1	1690 3	N	379	378 1		148	
						417 9							
02	2494 X	2309	-0-	-185 B	-0-	486 1	1431 3	N	356	352 1		152	
						392 9							
-----													
MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575													
09	5250 X	2996	-0-	-2254 B	-0-	74 1	2836 3	N	78			263	
						86 9							
10	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	537 1	3589 3	N	147	190 1		220	
						162 9							
11	3540 X	3316	-0-	-224 B	-0-	854 1	2354 3	N	98			318	
						108 9							
*12	3100 X	2565	-0-	-535 B	-0-	548 1	1919 3	N	89	179 1		228	
						98 9							
*01	4278 X	1943	-0-	-2335 B	-0-	669 1	1191 3	N	75			303	
						83 9							
02	4002 X	-0-	-0-	-4002 B	-0-			N	-0-			303	



OIL AND GAS DIVISION

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	1189	1	3124	3	N	436	378	1	198
						480	9							
10	4681 X	4449	-0-	-232 B	-0-	1240	1	2721	3	N	444	549	1	93
						488	9							
11	4530 X	4047	-0-	-483 B	-0-	1187	1	2350	3	N	464	369	1	188
						510	9							
*12	4681 X	4533	-0-	-148 B	-0-	1240	1	2812	3	N	437	562	1	63
						481	9							
*01	4681 X	4383	-0-	-298 B	-0-	1240	1	2655	3	N	444	379	1	128
						488	9							
02	4379 X	3924	-0-	-455 B	-0-	1160	1	2325	3	N	399	364	1	163
						439	9							
-----														
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	1298	1	1916	3	N	90	159	1	78
						99	9							
10	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1761	3	N	100			178
						110	9							
11	3030 X	2774	-0-	-256 B	-0-	1306	1	1357	3	N	101	187	1	92
						111	9							
*12	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1783	3	N	92	149	1	35
						101	9							
01	3131 X	2472	-0-	-659 B	-0-	1351	1	1000	3	N	110			145
						121	9							
02	2929 X	2742	-0-	-187 B	-0-	1273	1	1366	3	N	94	134	1	105
						103	9							
-----														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
09	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	582	1	2418	3	N	410	191	1	365
						451	9							
10	6057 X	6057	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3777	3	N	945	928	1	382
						1040	9							
11	5220 X	5174	-0-	-46 B	-0-	1200	1	3373	3	N	546	839	1	89
						601	9							
*12	5394 X	5272	-0-	-122 B	-0-	1240	1	3079	3	N	866	680	1	275
						953	9							
*01	6045 X	5028	-0-	-1017 B	-0-	1240	1	3051	3	N	670	741	1	204
						737	9							
02	5655 X	4272	-0-	-1383 B	-0-	1160	1	2658	3	N	413	534	1	83
						454	9							
-----														
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
09	3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	600	1	2548	3	N	363	378	1	202
						399	9							
10	5125 X	5125	-0-	-0- B	-0-	1364	1	3247	3	N	467	551	1	118
						514	9							
11	5280 X	4193	-0-	-1087 B	-0-	1311	1	2434	3	N	407	370	1	155
						448	9							
*12	4619 X	4315	-0-	-304 B	-0-	1362	1	2513	3	N	400	479	1	76
						440	9							
*01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	1342	1	2669	3	N	399	378	1	97
						439	9							
02	4785 X	4044	-0-	-741 B	-0-	1271	1	2353	3	N	382	347	1	132
						420	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
09		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	176	1	3128	3	N	558	531	1	222
							614	9							
10		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	5	1	3123	3	N	571	560	1	233
							628	9							
11		3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	235	1	3015	3	N	590	553	1	270
							649	9							
*12		3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	351	1	3020	3	N	551	558	1	263
							606	9							
*01		4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	402	1	3030	3	N	585	750	1	98
							644	9							
*02		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	370	1	2800	3	N	533	376	1	255
							586	9							
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335															
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
*12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
*01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668															
09		14130 X	2257	-0-	-11873 B	-0-	191	1	1790	3	N	251	309	1	156
							276	9							
10		14601 X	2364	-0-	-12237 B	-0-	213	1	1499	3	N	593	509	1	240
							652	9							
11		2700 X	1625	-0-	-1075 B	-0-	182	1	1037	3	N	369	376	1	233
							406	9							
12		2387 X	1850	-0-	-537 B	-0-	191	1	1189	3	N	427	379	1	281
							470	9							
*01		2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	169	1	1227	3	N	389	342	1	328
							428	9							
02		2204 X	1653	-0-	-551 B	-0-	184	1	1064	3	N	368	363	1	333
							405	9							
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
09		8400 X	148	-0-	-8252 B	-0-	23	1	110	3	N	14			107
							15	9							
10		6820 X	2	-0-	-6818 B	-0-	2	1			N	-0-			107
11		6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-					N	-0-			107
12		5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	-0-	57	1	50
*01		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			50
02		145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-			50



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

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
09	2520 X	2315	-0-	-205 B	-0-	783	1	1422	3	N	100		279
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	110	9	899	1	N	186	319 1	146
11	2520 N	1531	-0-	-989 B	-0-	205	9	864	1	N	122		268
*12	2387 N	1217	-0-	-1170 B	-0-	134	9	881	1	N	39	172 1	135
01	2604 N	651	-0-	-1953 B	-0-	43	9	616	1	N	31		166
02	1479 N	24	-0-	-1455 B	-0-	34	9	24	1	N	-0-		166

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

09	15570 X	1317	-0-	-14253 B	-0-	64	1	1081	3	N	156	188 1	128
10	15779 X	43	-0-	-15736 B	-0-	172	9	32	3	N	10		138
11	15270 X	-0-	-0-	-15270 B	-0-	32	3	11	9	N	34		172
12	7409 X	53	-0-	-7356 B	-0-	33	3	20	9	N	18	134 1	56
*01	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-	112	1	3486	3	N	-0-		56
*02	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	553	9			N	503	347 1	212

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

09	19800 X	-0-	-0-	-19800 B	-0-					N	-0-		103
10	16802 X	-0-	-0-	-16802 B	-0-					N	-0-		103
11	12480 X	10	-0-	-12470 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-		103
12	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-		103
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		103
02	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-		103

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

09	77770 X	7777	-0-	-69993 B	-0-	434	1	6949	3	N	358	378 1	188
10	13206 X	8664	-0-	-4542 B	-0-	394	9	579	1	N	409	382 1	215
11	11580 X	10441	-0-	-1139 B	-0-	450	9	462	1	N	515	533 1	197
12	17638 X	17638	-0-	-0- B	-0-	567	9	8826	1	N	405	355 1	247
01	13206 X	10772	-0-	-2434 B	-0-	446	9	516	1	N	519	583 1	183
02	10092 X	9953	-0-	-139 B	-0-	571	9	476	1	N	446	371 1	258
						491	9						

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

09	20352 X	20352	-0-	-0- B	-0-	410	1	16523	3	N	3108	2952 1	348
10	16709 X	11767	-0-	-4942 B	-0-	3419	9	813	1	N	1502	1672 1	178
11	16170 X	9463	-0-	-6707 B	-0-	1652	9	778	1	N	1112	1110 1	180
12	16709 X	8120	-0-	-8589 B	-0-	1223	9	831	1	N	935	1037 1	78
*01	16709 X	7123	-0-	-9586 B	-0-	1029	9	861	1	N	812	803 1	87
02	15631 X	5790	-0-	-9841 B	-0-	893	9	745	1	N	665	547 1	205
						732	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MOC B				WELL #:		1H		RRCID -> 268024		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 13794		PERF.14094 - 18190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
09		9540 X	4431	-0-	-5109 B	-0-	522	1	3697	3	N	193	193	1	173
							212	9							
10		6665 X	4242	-0-	-2423 B	-0-	527	1	3496	3	N	199	182	1	190
							219	9							
11		5340 X	3849	-0-	-1491 B	-0-	483	1	3169	3	N	179	189	1	180
							197	9							
12		6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	3580	1	2951	3	N	187	195	1	172
							206	9							
01		7719 X	3340	-0-	-4379 B	-0-	679	1	2466	3	N	177	191	1	158
							195	9							
02		4292 X	3410	-0-	-882 B	-0-	633	1	2601	3	N	160	176	1	142
							176	9							
-----															
SCHROEDER A				WELL #:		1H		RRCID -> 268026		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 13282		PERF.13400 - 18460	
09		6630 X	5687	-0-	-943 B	-0-	1263	1	3831	3	N	539	528	1	255
							593	9							
10		6851 X	5498	-0-	-1353 B	-0-	1353	1	3649	3	N	451	366	1	340
							496	9							
11		6180 X	4947	-0-	-1233 B	-0-	1310	1	3322	3	N	286	541	1	85
							315	9							
*12		6200 X	5503	-0-	-697 B	-0-	1360	1	3382	3	N	692	564	1	213
							761	9							
*01		6107 X	5084	-0-	-1023 B	-0-	1364	1	3172	3	N	498	561	1	150
							548	9							
02		5510 X	4689	-0-	-821 B	-0-	1275	1	2920	3	N	449	366	1	233
							494	9							
-----															
M. CUSACK B				WELL #:		1H		RRCID -> 268027		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13623 - 17483	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			266
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			266
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			266
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	101	1	165
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			165
-----															
M. CUSACK A				WELL #:		1H		RRCID -> 268029		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13599 - 16883	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			233
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			233
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			233
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	167	1	68
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
-----															
POHLER A				WELL #:		1H		RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13525 - 18291	
09		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			117
10		248 X	160	-0-	-88 B	-0-	160	1			N	-0-			117
11		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	1			N	-0-			117
*12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			117
*01		155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17	1			N	-0-			117
02		377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-					N	-0-			117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOC A		WELL #:		1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	13723 - 18494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5250 X	2476	-0-	-2774 B	-0-	574 1	1745 3	N	143	113 1				215
10	5425 X	2455	-0-	-2970 B	-0-	157 9	495 1	1777 3	N	166	186 1			195
11	5250 X	2244	-0-	-3006 B	-0-	183 9	622 1	1470 3	N	138	135 1			198
12	4774 X	3782	-0-	-992 B	-0-	152 9	681 1	2858 3	N	221	194 1			225
*01	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	243 9	775 1	2854 3	N	237	340 1			122
*02	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	261 9	676 1	2314 3	N	191	181 1			132
						210 9								
H SISTERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	13138	PERF.	13570 - 19223		
09	18210 X	491	-0-	-17719 B	-0-	43 1	345 3	N	94	169 1				102
10	18817 X	-0-	-0-	-18817 B	-0-	103 9			N	-0-				102
11	8580 X	167	-0-	-8413 B	-0-	125 3	42 9	N	38					140
12	8866 X	130	-0-	-8736 B	-0-	102 3	28 9	N	25	117 1				48
*01	8866 X	123	-0-	-8743 B	-0-	91 3	32 9	N	29					77
02	464 X	271	-0-	-193 B	-0-	188 3	83 9	N	75					152
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13702 - 18901		
09	4860 X	3867	-0-	-993 B	-0-	1200 1	2313 3	N	322	374 1				241
10	5022 X	3854	-0-	-1168 B	-0-	354 9	1240 1	2245 3	N	335	365 1			211
11	4830 X	3698	-0-	-1132 B	-0-	369 9	1200 1	2148 3	N	318	364 1			165
*12	4588 X	4237	-0-	-351 B	-0-	350 9	1240 1	2708 3	N	263	188 1			240
*01	4526 X	3608	-0-	-918 B	-0-	289 9	1232 1	2015 3	N	328	378 1			190
02	3741 X	3442	-0-	-299 B	-0-	361 9	1160 1	1951 3	N	301	376 1			115
						331 9								
D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	15188 - 17220		
09	8490 X	197	-0-	-8293 B	-0-	35 1	160 3	N	2					132
10	8773 X	346	-0-	-8427 B	-0-	2 9	235 1	111 3	N	-0-				132
11	8490 X	-0-	-0-	-8490 B	-0-				N	-0-				132
12	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-				N	-0-				132
*01	1891 X	283	-0-	-1608 B	-0-	211 3	72 9	N	65					197
02	319 X	98	-0-	-221 B	-0-	98 3			N	-0-				197
BIG OAK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268920	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	12869 - 16994		
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-295084				N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-295084				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8220 X	6322	-0-	-1898 B	-0-	380 1	4664 3		N	1162	1335 1		272
						1278 9							
10	8494 X	6028	-0-	-2466 B	-0-	344 1	4435 3		N	1135	1227 1		180
						1249 9							
11	8220 X	5156	-0-	-3064 B	-0-	3934 3	1222 9		N	1111	974 1		317
12	7099 X	5834	-0-	-1265 B	-0-	395 1	4160 3		N	1163	1093 1		387
						1279 9							
*01	6913 X	5141	-0-	-1772 B	-0-	370 1	3550 3		N	1110	1252 1		245
						1221 9							
02	6119 X	4781	-0-	-1338 B	-0-	311 1	3395 3		N	977	1049 1		173
						1075 9							
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089													
09	4500 X	3060	-0-	-1440 B	-0-	712 1	1546 3		N	729	664 1		275
						802 9							
10	4650 X	2702	-0-	-1948 B	-0-	725 1	1172 3		N	732	712 1		295
						805 9							
11	4500 X	2622	-0-	-1878 B	-0-	721 1	1177 3		N	658	661 1		292
						724 9							
12	3348 X	3222	-0-	-126 B	-0-	854 1	1532 3		N	760	879 1		173
						836 9							
*01	3348 X	2975	-0-	-373 B	-0-	838 1	1348 3		N	717	521 1		369
						789 9							
02	2958 X	2845	-0-	-113 B	-0-	773 1	1346 3		N	660	714 1		315
						726 9							
HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281													
09	15210 X	9530	-0-	-5680 B	-0-	897 1	6697 3		N	1760	1686 1		206
						1936 9							
10	15717 X	7818	-0-	-7899 B	-0-	1024 1	5197 3		N	1452	1501 1		157
						1597 9							
11	15210 X	9078	-0-	-6132 B	-0-	1350 1	5597 3		N	1937	1884 1		210
						2131 9							
12	15159 X	9151	-0-	-6008 B	-0-	1263 1	5522 3		N	2151	2155 1		206
						2366 9							
*01	10540 X	8166	-0-	-2374 B	-0-	1018 1	5167 3		N	1801	1828 1		179
						1981 9							
02	9222 X	6387	-0-	-2835 B	-0-	794 1	3590 3		N	1821	1904 1		96
						2003 9							
W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136													
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 265524		COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	4140 X	1173	-0-	-2967 B	-0-	29	1	499	3	N	586	595	1	2 8	103
						645	9								
10	4278 X	2027	-0-	-2251 B	-0-	26	1	1238	3	N	694	703	1		94
						763	9								
11	3420 X	2471	-0-	-949 B	-0-	20	1	1881	3	N	518	496	1		116
						570	9								
12	3534 X	2385	-0-	-1149 B	-0-	27	1	1950	3	N	371	361	1		126
						408	9								
01	3534 X	2417	-0-	-1117 B	-0-	39	1	1439	3	N	854	803	1		177
						939	9								
*02	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	35	1	1707	3	N	1233	1231	1		179
						1356	9								

  

MARATHON OIL EF LLC				525398	RRCID -> 270332		COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.15357	- 18559			
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		2H											
09	0 W	4420	-0-	4420 B	14929	4297	3	123	9	Y	112	124	1		57
10	0 W	4703	-0-	4703 B	19632	4625	3	78	9	Y	71	75	1		53
11	0 W	4330	-0-	4330 B	23962	4330	3			Y	-0-				53
12	0 W	3940	-0-	3940 B	27902	3852	3	88	9	Y	80	93	1		40
01	0 W	4074	-0-	4074 B	31976	4030	3	44	9	Y	40	20	1		60
02	0 W	4430	-0-	4430 B	36406	4159	3	271	9	Y	246	183	1		123

  

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270337		COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600	- 17615
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

  

COLMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 270909		COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272	- 19196			
09	14040 X	10322	-0-	-3718 B	-0-	10288	3	34	9	Y	31	23	1		16
10	12865 X	10243	-0-	-2622 B	-0-	10215	3	28	9	Y	25	22	1		19
11	12120 X	9316	-0-	-2804 B	-0-	9316	3			Y	-0-				19
12	11749 X	7701	-0-	-4048 B	-0-	7653	3	48	9	Y	44	41	1		22
01	11377 X	8485	-0-	-2892 B	-0-	8464	3	21	9	Y	19	13	1		28
02	9976 X	8202	-0-	-1774 B	-0-	8132	3	70	9	Y	64	60	1		32

  

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID -> 271734		COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043			
09	10770 X	8144	-0-	-2626 B	-0-	8066	3	78	9	Y	71	65	1		36
10	10323 X	8334	-0-	-1989 B	-0-	8267	3	67	9	Y	61	51	1		46
11	9990 X	7412	-0-	-2578 B	-0-	7412	3			Y	-0-				46
12	9269 X	6330	-0-	-2939 B	-0-	6147	3	183	9	Y	166	129	1		83
01	8711 X	6325	-0-	-2386 B	-0-	6222	3	103	9	Y	94	36	1		141
02	7859 X	6847	-0-	-1012 B	-0-	6640	3	207	9	Y	188	235	1		94

  

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271735		COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947			
09	7530 X	5868	-0-	-1662 B	-0-	5829	3	39	9	Y	35	25	1		18
10	7223 X	5922	-0-	-1301 B	-0-	5894	3	28	9	Y	25	24	1		19
11	6390 X	5278	-0-	-1112 B	-0-	5278	3			Y	-0-				19
12	6448 X	4987	-0-	-1461 B	-0-	4952	3	35	9	Y	32	35	1		16
01	6448 X	6447	-0-	-1 B	-0-	6428	3	19	9	Y	17	8	1		25
02	5684 X	4609	-0-	-1075 B	-0-	4541	3	68	9	Y	62	56	1		31



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
LEY	WELL #:	1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224 - 18441	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	14310 X	10077	-0-	-4233 B	-0-	9702 3	375 9	Y	341 354 1	173
10	13609 X	9804	-0-	-3805 B	-0-	9565 3	239 9	Y	217 227 1	163
11	11910 X	8958	-0-	-2952 B	-0-	8958 3		Y	-0-	163
12	12307 X	7402	-0-	-4905 B	-0-	7096 3	306 9	Y	278 302 1	139
01	10819 X	7379	-0-	-3440 B	-0-	7345 3	34 9	Y	31 124 1	46
02	9744 X	7652	-0-	-2092 B	-0-	7608 3	44 9	Y	40 66 1	20

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		1		RRCID ->		256547		
						COMPL. DATE		03/17/2010		
						TOTAL DEPTH		13663		
						PERF.14061 - 18050				
09	25105 X	3905	-0-	-21200 B	-0-	3591 3	314 9	N	285 285 1	-0-
10	6851 X	2801	-0-	-4050 B	-0-	2557 3	244 9	N	222 222 1	-0-
11	6630 X	5424	-0-	-1206 B	-0-	4942 3	482 9	N	438 438 1	-0-
12	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	4791 3	449 9	N	408 408 1	-0-
01	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4570 3	411 9	N	374 374 1	-0-
02	5249 X	4354	-0-	-895 B	-0-	3987 3	367 9	N	334 334 1	-0-

HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID ->		258428		
						COMPL. DATE		08/07/2010		
						TOTAL DEPTH		13373		
						PERF.13550 - 18506				
09	8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-	6475 3	2193 9	Y	1994 1994 1	-0-
10	7967 X	7716	-0-	-251 B	-0-	5807 3	1909 9	Y	1735 1735 1	-0-
11	7710 X	6749	-0-	-961 B	-0-	5084 3	1665 9	Y	1514 1514 1	-0-
12	8959 X	6103	-0-	-2856 B	-0-	4588 3	1515 9	Y	1377 1377 1	-0-
01	8959 X	5307	-0-	-3652 B	-0-	3915 3	1392 9	Y	1265 1265 1	-0-
02	8381 X	4724	-0-	-3657 B	-0-	3471 3	1253 9	Y	1139 1139 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID ->		259779		
						COMPL. DATE		09/18/2010		
						TOTAL DEPTH		13670		
						PERF.13720 - 16739				
09	8130 X	2997	-0-	-5133 B	-0-	2564 3	433 9	Y	394 394 1	-0-
10	8401 X	2390	-0-	-6011 B	-0-	1968 3	422 9	Y	384 384 1	-0-
11	11259 X	11259	-0-	-0- B	-0-	9200 3	2059 9	Y	1872 1872 1	-0-
12	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	7676 3	1739 9	Y	1581 1581 1	-0-
01	8308 X	6730	-0-	-1578 B	-0-	5461 3	1269 9	Y	1154 1151 1	3 8
02	7859 X	5774	-0-	-2085 B	-0-	4654 3	1120 9	Y	1018 1018 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID ->		259855		
						COMPL. DATE		10/05/2010		
						TOTAL DEPTH		13418		
						PERF.13570 - 17212				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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				
09	11880 X	255	-0-	-11625 B	-0-	220 3	35 9	Y	32 32 1	-0-
10	12276 X	-0-	-0-	-12276 B	-0-			Y	-0-	-0-
11	8340 X	22	-0-	-8318 B	-0-	7 3	15 9	Y	14 14 1	-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261 B	-0-			Y	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE						
09	7410	X	6645	-0-	-765	B	6428	3	217	9	Y	197	197	1	-0-
10	7657	X	7365	-0-	-292	B	7095	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
11	7080	X	6000	-0-	-1080	B	5743	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
12	7285	X	6937	-0-	-348	B	6633	3	304	9	Y	276	276	1	-0-
01	7378	X	6737	-0-	-641	B	6486	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
02	6902	X	5908	-0-	-994	B	5631	3	277	9	Y	252	252	1	-0-
-----															
JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032							
09	10036	X	10036	-0-	-0-	B	9534	3	502	9	N	456	456	1	-0-
10	10247	X	10247	-0-	-0-	B	9745	3	502	9	N	456	456	1	-0-
11	9289	X	9289	-0-	-0-	B	8834	3	455	9	N	414	414	1	-0-
12	9478	X	9478	-0-	-0-	B	8997	3	481	9	N	437	437	1	-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	B	8502	3	481	9	N	437	437	1	-0-
*02	8486	X	8486	-0-	-0-	B	8036	3	450	9	N	409	409	1	-0-
-----															
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280							
09	9600	X	7268	-0-	-2332	B	5429	3	1839	9	Y	1672	1672	1	-0-
10	9672	X	7367	-0-	-2305	B	5469	3	1898	9	Y	1725	1725	1	-0-
11	8340	X	6799	-0-	-1541	B	5090	3	1709	9	Y	1554	1554	1	-0-
12	8184	X	6972	-0-	-1212	B	5265	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
01	7502	X	6234	-0-	-1268	B	4618	3	1616	9	Y	1469	1469	1	-0-
02	7018	X	5519	-0-	-1499	B	4034	3	1485	9	Y	1350	1350	1	-0-
-----															
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483							
09	9060	X	7605	-0-	-1455	B	7298	3	307	9	Y	279	279	1	-0-
10	9362	X	7806	-0-	-1556	B	7485	3	321	9	Y	292	292	1	-0-
11	8220	X	7354	-0-	-866	B	7046	3	308	9	Y	280	280	1	-0-
12	8246	X	7404	-0-	-842	B	7075	3	329	9	Y	299	299	1	-0-
01	8184	X	7119	-0-	-1065	B	6811	3	308	9	Y	280	280	1	-0-
02	7366	X	6633	-0-	-733	B	6321	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
-----															
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800							
09	7470	X	6524	-0-	-946	B	6328	3	196	9	N	178	178	1	-0-
10	7502	X	6586	-0-	-916	B	6384	3	202	9	N	184	184	1	-0-
11	7050	X	6061	-0-	-989	B	5867	3	194	9	N	176	176	1	-0-
12	7130	X	6443	-0-	-687	B	6233	3	210	9	N	191	191	1	-0-
01	6727	X	5974	-0-	-753	B	5772	3	202	9	N	184	184	1	-0-
02	6293	X	5642	-0-	-651	B	5459	3	183	9	N	166	166	1	-0-
-----															
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104							
09	7740	X	7207	-0-	-533	B	6978	3	229	9	Y	208	208	1	-0-
10	7843	X	7203	-0-	-640	B	6969	3	234	9	Y	213	213	1	-0-
11	7560	X	6774	-0-	-786	B	6517	3	257	9	Y	234	234	1	-0-
12	7564	X	7010	-0-	-554	B	6715	3	295	9	Y	268	268	1	-0-
01	7564	X	6697	-0-	-867	B	6386	3	311	9	Y	283	283	1	-0-
02	6960	X	6866	-0-	-94	B	6561	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
-----															
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318							
09	9990	X	7901	-0-	-2089	B	6996	3	905	9	Y	823	823	1	-0-
10	9920	X	7879	-0-	-2041	B	6969	3	910	9	Y	827	827	1	-0-
11	8790	X	7533	-0-	-1257	B	6617	3	916	9	Y	833	833	1	-0-
12	8928	X	7529	-0-	-1399	B	6577	3	952	9	Y	865	865	1	-0-
01	8587	X	8037	-0-	-550	B	7080	3	957	9	Y	870	870	1	-0-
02	7627	X	6699	-0-	-928	B	5810	3	889	9	Y	808	808	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
STRAUBE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	17220	X	11159	-0-	-6061	B	-0-	9831	3	1328	9	Y	1207	1207	1	-0-
10	35390	X	35390	-0-	-0-	B	-0-	31054	3	4336	9	Y	3942	3942	1	-0-
11	31001	X	31001	-0-	-0-	B	-0-	27125	3	3876	9	Y	3524	3524	1	-0-
12	29256	X	29256	-0-	-0-	B	-0-	25560	3	3696	9	Y	3360	3360	1	-0-
01	28002	X	28002	-0-	-0-	B	-0-	24091	3	3911	9	Y	3555	3554	1	-0-
*02	24101	X	24101	-0-	-0-	B	-0-	20737	3	3364	9	Y	3058	3058	1	-0-
-----																
SHAW SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277				
09	5700	X	4926	-0-	-774	B	-0-	4704	3	222	9	N	202	202	1	-0-
10	5735	X	5035	-0-	-700	B	-0-	4776	3	259	9	N	235	235	1	-0-
11	5340	X	4547	-0-	-793	B	-0-	4298	3	249	9	N	226	226	1	-0-
12	5425	X	4817	-0-	-608	B	-0-	4480	3	337	9	N	306	306	1	-0-
01	5301	X	4646	-0-	-655	B	-0-	4286	3	360	9	N	327	327	1	-0-
02	4756	X	4315	-0-	-441	B	-0-	3994	3	321	9	N	292	292	1	-0-
-----																
AFFLERBACH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572				
09	4320	X	3770	-0-	-550	B	-0-	3309	3	461	9	Y	419	419	1	-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	B	-0-	3951	3	455	9	Y	414	414	1	-0-
11	4110	X	3915	-0-	-195	B	-0-	3505	3	410	9	Y	373	373	1	-0-
12	4185	X	3624	-0-	-561	B	-0-	3239	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
01	4402	X	3352	-0-	-1050	B	-0-	2969	3	383	9	Y	348	348	1	-0-
02	4118	X	3148	-0-	-970	B	-0-	2808	3	340	9	Y	309	309	1	-0-
-----																
LEMKE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649				
09	11460	X	9964	-0-	-1496	B	-0-	9423	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
10	11563	X	9847	-0-	-1716	B	-0-	9297	3	550	9	Y	500	500	1	-0-
11	10920	X	9419	-0-	-1501	B	-0-	8879	3	540	9	Y	491	491	1	-0-
12	11005	X	9348	-0-	-1657	B	-0-	8780	3	568	9	Y	516	516	1	-0-
01	10695	X	8705	-0-	-1990	B	-0-	8175	3	530	9	Y	482	482	1	-0-
02	9628	X	9172	-0-	-456	B	-0-	8599	3	573	9	Y	521	521	1	-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143				
09	8070	X	7380	-0-	-690	B	-0-	5565	3	1815	9	Y	1650	1650	1	-0-
10	8339	X	7296	-0-	-1043	B	-0-	5475	3	1821	9	Y	1655	1655	1	-0-
11	8070	X	6593	-0-	-1477	B	-0-	4935	3	1658	9	Y	1507	1507	1	-0-
12	8339	X	6429	-0-	-1910	B	-0-	4826	3	1603	9	Y	1457	1457	1	-0-
01	8339	X	6111	-0-	-2228	B	-0-	4587	3	1524	9	Y	1385	1385	1	-0-
02	7134	X	5504	-0-	-1630	B	-0-	4109	3	1395	9	Y	1268	1268	1	-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943				
09	17310	X	11509	-0-	-5801	B	-0-	8740	3	2769	9	Y	2517	2517	1	-0-
10	17887	X	10152	-0-	-7735	B	-0-	7638	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
11	17310	X	9029	-0-	-8281	B	-0-	6770	3	2259	9	Y	2054	2054	1	-0-
12	15252	X	8033	-0-	-7219	B	-0-	6064	3	1969	9	Y	1790	1790	1	-0-
01	13454	X	7478	-0-	-5976	B	-0-	5589	3	1889	9	Y	1717	1717	1	-0-
02	11136	X	7093	-0-	-4043	B	-0-	5348	3	1745	9	Y	1586	1586	1	-0-
-----																
GARVEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802				
09	15829	X	15829	-0-	-0-	B	-0-	12639	3	3190	9	Y	2900	2900	1	-0-
10	14880	X	10666	-0-	-4214	B	-0-	8479	3	2187	9	Y	1988	1988	1	-0-
11	14400	X	8130	-0-	-6270	B	-0-	6388	3	1742	9	Y	1584	1584	1	-0-
12	14880	X	7825	-0-	-7055	B	-0-	6296	3	1529	9	Y	1390	1390	1	-0-
01	14880	X	6815	-0-	-8065	B	-0-	5335	3	1480	9	Y	1345	1345	1	-0-
02	13920	X	4837	-0-	-9083	B	-0-	3749	3	1088	9	Y	989	989	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12838 X	12838	-0-	-0- B	-0-	10499 3	2339 9	Y		2126	2126 1		-0-
10		14384 X	13037	-0-	-1347 B	-0-	10578 3	2459 9	Y		2235	2235 1		-0-
11		15060 X	11368	-0-	-3692 B	-0-	9148 3	2220 9	Y		2018	2018 1		-0-
12		15562 X	11371	-0-	-4191 B	-0-	9099 3	2272 9	Y		2065	2065 1		-0-
01		15562 X	3086	-0-	-12476 B	-0-	2472 3	614 9	Y		558	558 1		-0-
02		12412 X	-0-	-0-	-12412 B	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381				
09		2970 X	2642	-0-	-328 B	-0-	2438 3	204 9	N		185	185 1		-0-
10		3069 X	2956	-0-	-113 B	-0-	2738 3	218 9	N		198	198 1		-0-
11		2970 X	2575	-0-	-395 B	-0-	2377 3	198 9	N		180	180 1		-0-
12		3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2570 3	220 9	N		200	200 1		-0-
01		3007 X	2708	-0-	-299 B	-0-	2471 3	237 9	N		215	215 1		-0-
02		2755 X	2522	-0-	-233 B	-0-	2318 3	204 9	N		185	185 1		-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022				
09		13170 X	3842	-0-	-9328 B	-0-	2910 3	932 9	Y		847	847 1		-0-
10		13609 X	2676	-0-	-10933 B	-0-	1895 3	781 9	Y		710	710 1		-0-
11		13170 X	3191	-0-	-9979 B	-0-	2245 3	946 9	Y		860	860 1		-0-
12		8277 X	2752	-0-	-5525 B	-0-	1950 3	802 9	Y		729	727 1	2 8	-0-
01		5735 X	2723	-0-	-3012 B	-0-	1905 3	818 9	Y		744	744 1		-0-
02		3712 X	967	-0-	-2745 B	-0-	680 3	287 9	Y		261	261 1		-0-
-----														
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905				
09		9630 X	7913	-0-	-1717 B	-0-	7454 3	459 9	Y		417	417 1		-0-
10		9641 X	8603	-0-	-1038 B	-0-	8063 3	540 9	Y		491	491 1		-0-
11		9090 X	7717	-0-	-1373 B	-0-	7298 3	419 9	Y		381	381 1		-0-
12		8928 X	7615	-0-	-1313 B	-0-	7208 3	407 9	Y		370	370 1		-0-
01		8711 X	7895	-0-	-816 B	-0-	7433 3	462 9	Y		420	420 1		-0-
02		8062 X	7379	-0-	-683 B	-0-	7015 3	364 9	Y		331	331 1		-0-
-----														
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231				
09		12480 X	2190	-0-	-10290 B	-0-	1682 3	508 9	Y		462	462 1		-0-
10		2133 X	2133	-0-	-0- B	-0-	1638 3	495 9	Y		450	450 1		-0-
11		2310 X	1843	-0-	-467 B	-0-	1393 3	450 9	Y		409	409 1		-0-
12		2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	1388 3	436 9	Y		396	396 1		-0-
01		2387 X	1793	-0-	-594 B	-0-	1344 3	449 9	Y		408	408 1		-0-
02		2117 X	1919	-0-	-198 B	-0-	1443 3	476 9	Y		433	433 1		-0-
-----														
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382				
09		5610 X	3979	-0-	-1631 B	-0-	3807 3	172 9	N		156	156 1		-0-
10		5735 X	5000	-0-	-735 B	-0-	4794 3	206 9	N		187	187 1		-0-
11		5400 X	4706	-0-	-694 B	-0-	4479 3	227 9	N		206	206 1		-0-
12		5487 X	4509	-0-	-978 B	-0-	4303 3	206 9	N		187	187 1		-0-
01		5363 X	4601	-0-	-762 B	-0-	4391 3	210 9	N		191	191 1		-0-
02		4669 X	4194	-0-	-475 B	-0-	3985 3	209 9	N		190	190 1		-0-
-----														
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836				
09		7050 X	5223	-0-	-1827 B	-0-	5144 3	79 9	N		72	72 1		-0-
10		6789 X	5498	-0-	-1291 B	-0-	5408 3	90 9	N		82	82 1		-0-
11		6243 X	6243	-0-	-0- B	-0-	6134 3	109 9	N		99	99 1		-0-
12		6875 X	6875	-0-	-0- B	-0-	6680 3	195 9	N		177	177 1		-0-
01		5859 X	5728	-0-	-131 B	-0-	5444 3	284 9	N		258	258 1		-0-
02		6032 X	5384	-0-	-648 B	-0-	5380 3	4 9	N		4	4 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WUENSCH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13959 - 19041	
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
09		5490 X	4383	-0-	-1107 B	-0-	4075 3	308 9	Y	280	280 1		-0-
10		5549 X	4419	-0-	-1130 B	-0-	4116 3	303 9	Y	275	275 1		-0-
11		5100 X	4202	-0-	-898 B	-0-	3915 3	287 9	Y	261	261 1		-0-
12		4867 X	4319	-0-	-548 B	-0-	3938 3	381 9	Y	346	346 1		-0-
01		4743 X	4417	-0-	-326 B	-0-	3963 3	454 9	Y	413	413 1		-0-
02		4234 X	3855	-0-	-379 B	-0-	3420 3	435 9	Y	395	395 1		-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266033	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.13620 - 19541	
09		27226 X	27226	-0-	-0- B	-0-	23695 3	3531 9	Y	3210	3210 1		-0-
10		26474 X	20399	-0-	-6075 B	-0-	17783 3	2616 9	Y	2378	2378 1		-0-
11		21660 X	15798	-0-	-5862 B	-0-	13765 3	2033 9	Y	1848	1848 1		-0-
12		28148 X	14248	-0-	-13900 B	-0-	12392 3	1856 9	Y	1687	1687 1		-0-
01		28148 X	13298	-0-	-14850 B	-0-	11628 3	1670 9	Y	1518	1518 1		-0-
02		26332 X	12239	-0-	-14093 B	-0-	10565 3	1674 9	Y	1522	1522 1		-0-
-----													
BIEMER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266117	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	13966	PERF.13800 - 19602	
09		2430 X	2205	-0-	-225 B	-0-	2111 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
10		2511 X	2106	-0-	-405 B	-0-	2059 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
11		2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2719 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
12		2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	2318 3	84 9	Y	76	76 1		-0-
01		2294 X	1980	-0-	-314 B	-0-	1894 3	86 9	Y	78	78 1		-0-
02		2697 X	1807	-0-	-890 B	-0-	1739 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266356	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL	DEPTH	13733	PERF.13690 - 18591	
09		19740 X	18307	-0-	-1433 B	-0-	16023 3	2284 9	Y	2076	2076 1		-0-
10		17019 X	14861	-0-	-2158 B	-0-	13033 3	1828 9	Y	1662	1662 1		-0-
11		21330 X	11628	-0-	-9702 B	-0-	10161 3	1467 9	Y	1334	1332 1	2 8	-0-
12		22041 X	10898	-0-	-11143 B	-0-	9480 3	1418 9	Y	1289	1283 1	6 8	-0-
01		22041 X	10037	-0-	-12004 B	-0-	8733 3	1304 9	Y	1185	1185 1		-0-
02		17690 X	8645	-0-	-9045 B	-0-	7470 3	1175 9	Y	1068	1068 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266363	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13570 - 18642	
09		20370 X	14193	-0-	-6177 B	-0-	11814 3	2379 9	Y	2163	2163 1		-0-
10		20429 X	18019	-0-	-2410 B	-0-	14861 3	3158 9	Y	2871	2871 1		-0-
11		18840 X	15562	-0-	-3278 B	-0-	13348 3	2214 9	Y	2013	2013 1		-0-
12		18476 X	15523	-0-	-2953 B	-0-	13233 3	2290 9	Y	2082	2082 1		-0-
01		18011 X	14416	-0-	-3595 B	-0-	11766 3	2650 9	Y	2409	2409 1		-0-
02		16849 X	14218	-0-	-2631 B	-0-	11491 3	2727 9	Y	2479	2479 1		-0-
-----													
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266387	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.14080 - 19402	
09		5370 X	4485	-0-	-885 B	-0-	4420 3	65 9	Y	59	59 1		-0-
10		5332 X	4543	-0-	-789 B	-0-	4475 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
11		4830 X	4309	-0-	-521 B	-0-	4229 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
12		4929 X	4560	-0-	-369 B	-0-	4466 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
01		4743 X	4550	-0-	-193 B	-0-	4473 3	77 9	Y	70	70 1		-0-
02		4350 X	3937	-0-	-413 B	-0-	3892 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
-----													
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266389	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13790 - 19942	
09		6360 X	5430	-0-	-930 B	-0-	5188 3	242 9	Y	220	220 1		-0-
10		6448 X	5533	-0-	-915 B	-0-	5279 3	254 9	Y	231	231 1		-0-
11		6030 X	4966	-0-	-1064 B	-0-	4731 3	235 9	Y	214	214 1		-0-
12		6076 X	4521	-0-	-1555 B	-0-	4268 3	253 9	Y	230	230 1		-0-
01		5673 X	4309	-0-	-1364 B	-0-	4046 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
02		5249 X	4137	-0-	-1112 B	-0-	3904 3	233 9	Y	212	212 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 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350				
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		
09	12900 X	9966	-0-	-2934 B	-0-	8728	3	1238	9	Y	1125	1125	1	-0-
10	12338 X	11001	-0-	-1337 B	-0-	9710	3	1291	9	Y	1174	1174	1	-0-
11	11940 X	11009	-0-	-931 B	-0-	9808	3	1201	9	Y	1092	1092	1	-0-
12	11462 X	11462	-0-	-0- B	-0-	10200	3	1262	9	Y	1147	1147	1	-0-
01	11801 X	11801	-0-	-0- B	-0-	10543	3	1258	9	Y	1144	1144	1	-0-
02	10643 X	10361	-0-	-282 B	-0-	9167	3	1194	9	Y	1085	1085	1	-0-
-----														
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212				
09	14910 X	12907	-0-	-2003 B	-0-	10166	3	2741	9	Y	2492	2492	1	-0-
10	15407 X	12946	-0-	-2461 B	-0-	10162	3	2784	9	Y	2531	2531	1	-0-
11	14910 X	11902	-0-	-3008 B	-0-	9427	3	2475	9	Y	2250	2250	1	-0-
12	14880 X	14106	-0-	-774 B	-0-	11135	3	2971	9	Y	2701	2701	1	-0-
01	14167 X	12847	-0-	-1320 B	-0-	10095	3	2752	9	Y	2502	2502	1	-0-
02	12470 X	11616	-0-	-854 B	-0-	9025	3	2591	9	Y	2355	2355	1	-0-
-----														
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302				
09	3150 X	2955	-0-	-195 B	-0-	2527	3	428	9	Y	389	389	1	-0-
10	3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	2859	3	496	9	Y	451	451	1	-0-
11	3300 X	2913	-0-	-387 B	-0-	2453	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
12	3410 X	2867	-0-	-543 B	-0-	2428	3	439	9	Y	399	399	1	-0-
01	3410 X	3201	-0-	-209 B	-0-	2708	3	493	9	Y	448	448	1	-0-
02	3132 X	2477	-0-	-655 B	-0-	2347	3	130	9	Y	118	118	1	-0-
-----														
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222				
09	5640 X	4960	-0-	-680 B	-0-	4791	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
10	5425 X	5153	-0-	-272 B	-0-	4971	3	182	9	Y	165	165	1	-0-
11	5250 X	4694	-0-	-556 B	-0-	4531	3	163	9	Y	148	148	1	-0-
12	5425 X	4785	-0-	-640 B	-0-	4630	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
01	5301 X	4707	-0-	-594 B	-0-	4528	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
02	4814 X	3878	-0-	-936 B	-0-	3716	3	162	9	Y	147	147	1	-0-
-----														
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232				
09	19230 X	16543	-0-	-2687 B	-0-	13883	3	2660	9	Y	2418	2418	1	-0-
10	16492 X	15888	-0-	-604 B	-0-	13267	3	2621	9	Y	2383	2383	1	-0-
11	19800 X	15371	-0-	-4429 B	-0-	12755	3	2616	9	Y	2378	2378	1	-0-
12	20460 X	14372	-0-	-6088 B	-0-	11886	3	2486	9	Y	2260	2260	1	-0-
01	20460 X	4215	-0-	-16245 B	-0-	3543	3	672	9	Y	611	611	1	-0-
02	15979 X	14836	-0-	-1143 B	-0-	12176	3	2660	9	Y	2418	2418	1	-0-
-----														
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062				
09	12510 X	10818	-0-	-1692 B	-0-	10166	3	652	9	Y	593	593	1	-0-
10	12400 X	10861	-0-	-1539 B	-0-	10194	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
11	11610 X	6408	-0-	-5202 B	-0-	6021	3	387	9	Y	352	352	1	-0-
12	11997 X	10114	-0-	-1883 B	-0-	9440	3	674	9	Y	613	613	1	-0-
01	11893 X	11893	-0-	-0- B	-0-	11136	3	757	9	Y	688	688	1	-0-
02	10469 X	9778	-0-	-691 B	-0-	9070	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
-----														
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783				
09	8820 X	7371	-0-	-1449 B	-0-	6951	3	420	9	N	382	382	1	-0-
10	8649 X	7533	-0-	-1116 B	-0-	7127	3	406	9	N	369	369	1	-0-
11	7980 X	7030	-0-	-950 B	-0-	6654	3	376	9	N	342	342	1	-0-
12	8029 X	7804	-0-	-225 B	-0-	7377	3	427	9	N	388	388	1	-0-
01	8029 X	7331	-0-	-698 B	-0-	6924	3	407	9	N	370	370	1	-0-
02	7134 X	6094	-0-	-1040 B	-0-	5721	3	373	9	N	339	339	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 #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16920 X	721	-0-	-16199 B	-0-	607 3	114 9	Y		104	104 1		-0-
10		14849 X	2626	-0-	-12223 B	-0-	2114 3	512 9	Y		465	465 1		-0-
11		12270 X	8974	-0-	-3296 B	-0-	7310 3	1664 9	Y		1513	1513 1		-0-
12		10757 X	7444	-0-	-3313 B	-0-	6133 3	1311 9	Y		1192	1192 1		-0-
01		9300 X	6407	-0-	-2893 B	-0-	5246 3	1161 9	Y		1055	1055 1		-0-
02		8671 X	5753	-0-	-2918 B	-0-	4706 3	1047 9	Y		952	952 1		-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620 - 18872				
09		11220 X	9911	-0-	-1309 B	-0-	7991 3	1920 9	Y		1745	1745 1		-0-
10		11594 X	10085	-0-	-1509 B	-0-	8081 3	2004 9	Y		1822	1822 1		-0-
11		11130 X	9070	-0-	-2060 B	-0-	7290 3	1780 9	Y		1618	1618 1		-0-
12		11191 X	9246	-0-	-1945 B	-0-	7524 3	1722 9	Y		1565	1565 1		-0-
01		10664 X	7900	-0-	-2764 B	-0-	6446 3	1454 9	Y		1322	1320 1	2 8	-0-
02		9570 X	8402	-0-	-1168 B	-0-	6730 3	1672 9	Y		1520	1520 1		-0-
-----														
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745				
09		2580 X	2102	-0-	-478 B	-0-	2089 3	13 9	Y		12	12 1		-0-
10		2449 X	2080	-0-	-369 B	-0-	2072 3	8 9	Y		7	7 1		-0-
11		2370 X	1918	-0-	-452 B	-0-	1910 3	8 9	Y		7	7 1		-0-
12		2387 X	1837	-0-	-550 B	-0-	1822 3	15 9	Y		14	14 1		-0-
01		2356 X	1879	-0-	-477 B	-0-	1864 3	15 9	Y		14	14 1		-0-
02		2030 X	1562	-0-	-468 B	-0-	1554 3	8 9	Y		7	7 1		-0-
-----														
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055 - 18900				
09		4590 X	4013	-0-	-577 B	-0-	3816 3	197 9	Y		179	179 1		-0-
10		4526 X	3973	-0-	-553 B	-0-	3807 3	166 9	Y		151	151 1		-0-
11		4350 X	3782	-0-	-568 B	-0-	3607 3	175 9	Y		159	159 1		-0-
12		4340 X	3816	-0-	-524 B	-0-	3636 3	180 9	Y		164	164 1		-0-
01		4309 X	3816	-0-	-493 B	-0-	3622 3	194 9	Y		176	176 1		-0-
02		3886 X	3345	-0-	-541 B	-0-	3158 3	187 9	Y		170	170 1		-0-
-----														
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13480 - 17783				
09		9600 X	4088	-0-	-5512 B	-0-	3179 3	909 9	Y		826	826 1		-0-
10		9920 X	3674	-0-	-6246 B	-0-	2886 3	788 9	Y		716	716 1		-0-
11		8070 X	4104	-0-	-3966 B	-0-	3256 3	848 9	Y		771	768 1	3 8	-0-
12		6851 X	2913	-0-	-3938 B	-0-	2282 3	631 9	Y		574	574 1		-0-
01		5115 X	3236	-0-	-1879 B	-0-	2544 3	692 9	Y		629	629 1		-0-
02		3973 X	2246	-0-	-1727 B	-0-	1723 3	523 9	Y		475	475 1		-0-
-----														
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13732 - 17789				
09		9060 X	7154	-0-	-1906 B	-0-	6279 3	875 9	Y		795	795 1		-0-
10		9114 X	1254	-0-	-7860 B	-0-	1101 3	153 9	Y		139	139 1		-0-
11		12916 X	12916	-0-	-0- B	-0-	10930 3	1986 9	Y		1805	1805 1		-0-
12		22589 X	22589	-0-	-0- B	-0-	19298 3	3291 9	Y		2992	2992 1		-0-
01		13027 X	13027	-0-	-0- B	-0-	11073 3	1954 9	Y		1776	1776 1		-0-
02		10962 X	9614	-0-	-1348 B	-0-	8139 3	1475 9	Y		1341	1341 1		-0-
-----														
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330 - 19652				
09		5610 X	5016	-0-	-594 B	-0-	4843 3	173 9	Y		157	157 1		-0-
10		5642 X	5066	-0-	-576 B	-0-	4859 3	207 9	Y		188	188 1		-0-
11		5340 X	4882	-0-	-458 B	-0-	4680 3	202 9	Y		184	184 1		-0-
12		5425 X	4885	-0-	-540 B	-0-	4696 3	189 9	Y		172	172 1		-0-
01		5270 X	5155	-0-	-115 B	-0-	4972 3	183 9	Y		166	166 1		-0-
02		4843 X	4598	-0-	-245 B	-0-	4440 3	158 9	Y		144	144 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RIEDELSE 02		WELL #:		01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5640 X	4407	-0-	-1233 B	-0-	3952 3	455 9	Y	414	414 1			-0-
10	5549 X	3545	-0-	-2004 B	-0-	3138 3	407 9	Y	370	370 1			-0-
11	5070 X	4582	-0-	-488 B	-0-	4073 3	509 9	Y	463	463 1			-0-
12	5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	3531 3	459 9	Y	417	417 1			-0-
01	4867 X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3357 3	421 9	Y	383	381 1	2 8		-0-
02	4437 X	3354	-0-	-1083 B	-0-	2965 3	389 9	Y	354	354 1			-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632			
09	5010 X	4080	-0-	-930 B	-0-	3507 3	573 9	Y	521	521 1			-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	3611 3	571 9	Y	519	519 1			-0-
11	4380 X	3895	-0-	-485 B	-0-	3357 3	538 9	Y	489	489 1			-0-
12	4540 X	4540	-0-	-0- B	-0-	3954 3	586 9	Y	533	533 1			-0-
01	4526 X	4382	-0-	-144 B	-0-	3807 3	575 9	Y	523	523 1			-0-
02	3944 X	3700	-0-	-244 B	-0-	3190 3	510 9	Y	464	464 1			-0-
-----													
KOOPMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775			
09	19860 X	17262	-0-	-2598 B	-0-	14811 3	2451 9	Y	2228	2228 1			-0-
10	20181 X	17093	-0-	-3088 B	-0-	14573 3	2520 9	Y	2291	2291 1			-0-
11	19200 X	16213	-0-	-2987 B	-0-	13770 3	2443 9	Y	2221	2221 1			-0-
12	19406 X	16484	-0-	-2922 B	-0-	13969 3	2515 9	Y	2286	2286 1			-0-
01	19375 X	14874	-0-	-4501 B	-0-	12635 3	2239 9	Y	2035	2035 1			-0-
02	16675 X	14861	-0-	-1814 B	-0-	12541 3	2320 9	Y	2109	2109 1			-0-
-----													
J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951			
09	4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-	3566 3	110 9	Y	100	100 1			-0-
10	4278 X	3871	-0-	-407 B	-0-	3724 3	147 9	Y	134	134 1			-0-
11	4050 X	3555	-0-	-495 B	-0-	3431 3	124 9	Y	113	113 1			-0-
12	4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-	3612 3	155 9	Y	141	141 1			-0-
01	3999 X	3621	-0-	-378 B	-0-	3383 3	238 9	Y	216	216 1			-0-
*02	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3398 3	245 9	Y	223	223 1			-0-
-----													
WILD 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672			
09	4650 X	4079	-0-	-571 B	-0-	3957 3	122 9	Y	111	111 1			-0-
10	4557 X	4075	-0-	-482 B	-0-	3956 3	119 9	Y	108	108 1			-0-
11	4380 X	3756	-0-	-624 B	-0-	3634 3	122 9	Y	111	111 1			-0-
12	4526 X	3531	-0-	-995 B	-0-	3423 3	108 9	Y	98	98 1			-0-
01	4278 X	3817	-0-	-461 B	-0-	3676 3	141 9	Y	128	128 1			-0-
02	3944 X	3537	-0-	-407 B	-0-	3424 3	113 9	Y	103	103 1			-0-
-----													
COLLIER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512			
09	7950 X	7155	-0-	-795 B	-0-	6925 3	230 9	N	209	209 1			-0-
10	8153 X	6944	-0-	-1209 B	-0-	6710 3	234 9	N	213	213 1			-0-
11	7800 X	6461	-0-	-1339 B	-0-	6230 3	231 9	N	210	210 1			-0-
12	7905 X	6538	-0-	-1367 B	-0-	6306 3	232 9	N	211	211 1			-0-
01	7626 X	6656	-0-	-970 B	-0-	6404 3	252 9	N	229	229 1			-0-
02	6931 X	5787	-0-	-1144 B	-0-	5563 3	224 9	N	204	204 1			-0-
-----													
MYRA KELLEY 05		WELL #:		01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903			
09	5730 X	4819	-0-	-911 B	-0-	4752 3	67 9	Y	61	61 1			-0-
10	5487 X	4972	-0-	-515 B	-0-	4943 3	29 9	Y	26	26 1			-0-
11	5250 X	4670	-0-	-580 B	-0-	4638 3	32 9	Y	29	29 1			-0-
12	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-	4552 3	32 9	Y	29	29 1			-0-
01	5425 X	4683	-0-	-742 B	-0-	4614 3	69 9	Y	63	63 1			-0-
02	4669 X	4231	-0-	-438 B	-0-	4191 3	40 9	Y	36	36 1			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662														
M O	ALLOW 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
09	3510 X	2908	-0-	-602 B	-0-	2832	3	8	4	N	62	185	1	62
10	3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-	2740	3	9	4	N	43			105
11	3270 X	2586	-0-	-684 B	-0-	2513	3	10	4	N	57			162
12	3224 X	2655	-0-	-569 B	-0-	2584	3	10	4	N	55			217
01	3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-	2549	3	11	4	N	76	191	1	102
02	2813 X	2393	-0-	-420 B	-0-	2331	3	8	4	N	49			151
-----														
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912														
09	3120 X	2864	-0-	-256 B	-0-	2827	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
10	3162 X	2761	-0-	-401 B	-0-	2724	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
11	3060 X	2901	-0-	-159 B	-0-	2865	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
12	3100 X	2828	-0-	-272 B	-0-	2786	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
01	3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2817	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	2813 X	2583	-0-	-230 B	-0-	2544	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
-----														
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301														
09	10260 X	7811	-0-	-2449 B	-0-	6077	3	1734	9	Y	1576	1576	1	-0-
10	9765 X	8100	-0-	-1665 B	-0-	6320	3	1780	9	Y	1618	1618	1	-0-
11	8760 X	7436	-0-	-1324 B	-0-	5769	3	1667	9	Y	1515	1515	1	-0-
12	8308 X	7342	-0-	-966 B	-0-	5667	3	1675	9	Y	1523	1523	1	-0-
01	8091 X	6688	-0-	-1403 B	-0-	5219	3	1469	9	Y	1335	1335	1	-0-
02	7569 X	6071	-0-	-1498 B	-0-	4696	3	1375	9	Y	1250	1250	1	-0-
-----														
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271														
09	19950 X	17533	-0-	-2417 B	-0-	13676	3	3857	9	Y	3506	3506	1	-0-
10	20615 X	18078	-0-	-2537 B	-0-	14083	3	3995	9	Y	3632	3632	1	-0-
11	19170 X	12786	-0-	-6384 B	-0-	9758	3	3028	9	Y	2753	2753	1	-0-
12	18662 X	17120	-0-	-1542 B	-0-	13004	3	4116	9	Y	3742	3742	1	-0-
01	18662 X	16026	-0-	-2636 B	-0-	12243	3	3783	9	Y	3439	3439	1	-0-
02	16936 X	14824	-0-	-2112 B	-0-	11334	3	3490	9	Y	3173	3173	1	-0-
-----														
BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371														
09	20400 X	15147	-0-	-5253 B	-0-	11269	3	3878	9	Y	3525	3525	1	-0-
10	21080 X	14664	-0-	-6416 B	-0-	10915	3	3749	9	Y	3408	3408	1	-0-
11	20040 X	13034	-0-	-7006 B	-0-	9657	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-
12	18476 X	12665	-0-	-5811 B	-0-	9422	3	3243	9	Y	2948	2948	1	-0-
01	17360 X	11517	-0-	-5843 B	-0-	8609	3	2908	9	Y	2644	2644	1	-0-
02	14645 X	9214	-0-	-5431 B	-0-	6830	3	2384	9	Y	2167	2167	1	-0-
-----														
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311														
09	13170 X	1858	-0-	-11312 B	-0-	1629	3	229	9	Y	208	208	1	-0-
10	27879 X	27879	-0-	-0- B	-0-	24555	3	3324	9	Y	3022	3022	1	-0-
11	17721 X	17721	-0-	-0- B	-0-	15666	3	2055	9	Y	1868	1868	1	-0-
12	16833 X	14531	-0-	-2302 B	-0-	12818	3	1713	9	Y	1557	1557	1	-0-
01	20243 X	12549	-0-	-7694 B	-0-	11094	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-
02	18937 X	9650	-0-	-9287 B	-0-	8492	3	1158	9	Y	1053	1053	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760		- 19081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	13050	X	10691	-0-	-2359	B	-0-	8567	3	2124	9	Y	1931	1931	1	-0-
10	13237	X	10685	-0-	-2552	B	-0-	8486	3	2199	9	Y	1999	1999	1	-0-
11	12210	X	10586	-0-	-1624	B	-0-	8393	3	2193	9	Y	1994	1994	1	-0-
12	12028	X	10989	-0-	-1039	B	-0-	8710	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
01	11594	X	10614	-0-	-980	B	-0-	8386	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-
02	10324	X	9507	-0-	-817	B	-0-	7464	3	2043	9	Y	1857	1857	1	-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480		- 18181				
09	19170	X	12241	-0-	-6929	B	-0-	9707	3	2534	9	Y	2304	2304	1	-0-
10	17825	X	10746	-0-	-7079	B	-0-	8436	3	2310	9	Y	2100	2100	1	-0-
11	16260	X	12579	-0-	-3681	B	-0-	9591	3	2988	9	Y	2716	2716	1	-0-
12	15562	X	14353	-0-	-1209	B	-0-	10962	3	3391	9	Y	3083	3083	1	-0-
01	15562	X	13728	-0-	-1834	B	-0-	10547	3	3181	9	Y	2892	2892	1	-0-
*02	12539	X	12539	-0-	-0-	B	-0-	9644	3	2895	9	Y	2632	2632	1	-0-
-----																
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002				
09	7470	X	6304	-0-	-1166	B	-0-	6243	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
10	7564	X	6271	-0-	-1293	B	-0-	6206	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
11	7020	X	5831	-0-	-1189	B	-0-	5762	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
12	7130	X	5686	-0-	-1444	B	-0-	5599	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
01	6758	X	5277	-0-	-1481	B	-0-	5194	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
02	6090	X	4880	-0-	-1210	B	-0-	4794	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
-----																
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600		- 20181				
09	18929	X	18929	-0-	-0-	B	-0-	15068	3	3861	9	Y	3510	3510	1	-0-
10	16627	X	16627	-0-	-0-	B	-0-	13119	3	3508	9	Y	3189	3189	1	-0-
11	15720	X	14843	-0-	-877	B	-0-	11613	3	3230	9	Y	2936	2936	1	-0-
12	16244	X	14424	-0-	-1820	B	-0-	11316	3	3108	9	Y	2825	2824	1	-0-
01	16244	X	11173	-0-	-5071	B	-0-	8789	3	2384	9	Y	2167	2167	1	-0-
02	15196	X	13910	-0-	-1286	B	-0-	10771	3	3139	9	Y	2854	2854	1	-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901				
09	24900	X	23446	-0-	-1454	B	-0-	18536	3	4910	9	Y	4464	4464	1	-0-
10	25730	X	23320	-0-	-2410	B	-0-	18404	3	4916	9	Y	4469	4469	1	-0-
11	24900	X	21387	-0-	-3513	B	-0-	16780	3	4607	9	Y	4188	4188	1	-0-
12	25730	X	21274	-0-	-4456	B	-0-	16651	3	4623	9	Y	4203	4203	1	-0-
01	25513	X	17484	-0-	-8029	B	-0-	13554	3	3930	9	Y	3573	3573	1	-0-
02	22678	X	19563	-0-	-3115	B	-0-	15042	3	4521	9	Y	4110	4110	1	-0-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760		- 17821				
09	15827	X	15827	-0-	-0-	B	-0-	14354	3	1473	9	Y	1339	1339	1	-0-
10	15376	X	638	-0-	-14738	B	-0-	573	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
11	18360	X	8974	-0-	-9386	B	-0-	7710	3	1264	9	Y	1149	1149	1	-0-
12	18972	X	16463	-0-	-2509	B	-0-	14161	3	2302	9	Y	2093	2093	1	-0-
01	18972	X	16328	-0-	-2644	B	-0-	14153	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
02	15312	X	14292	-0-	-1020	B	-0-	12298	3	1994	9	Y	1813	1813	1	-0-
-----																
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470		- 19971				
09	20100	X	19800	-0-	-300	B	-0-	15985	3	3815	9	Y	3468	3468	1	-0-
10	20770	X	18471	-0-	-2299	B	-0-	14809	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-
11	20100	X	16870	-0-	-3230	B	-0-	13419	3	3451	9	Y	3137	3137	1	-0-
12	20770	X	16283	-0-	-4487	B	-0-	12894	3	3389	9	Y	3081	3081	1	-0-
01	20770	X	15214	-0-	-5556	B	-0-	12026	3	3188	9	Y	2898	2898	1	-0-
02	19140	X	14194	-0-	-4946	B	-0-	11144	3	3050	9	Y	2773	2773	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13790 - 18742		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		19290 X	12338	-0-	-6952 B	-0-	11654 3	684 9	Y	622	622 1	-0-
10		16275 X	12817	-0-	-3458 B	-0-	12080 3	737 9	Y	670	670 1	-0-
11		14850 X	11405	-0-	-3445 B	-0-	10710 3	695 9	Y	632	632 1	-0-
12		14570 X	11512	-0-	-3058 B	-0-	10760 3	752 9	Y	684	684 1	-0-
01		13888 X	11331	-0-	-2557 B	-0-	10581 3	750 9	Y	682	682 1	-0-
02		11977 X	9277	-0-	-2700 B	-0-	8630 3	647 9	Y	588	588 1	-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13670 - 18301		
09		28290 X	12475	-0-	-15815 B	-0-	9975 3	2500 9	Y	2273	2273 1	-0-
10		25792 X	11439	-0-	-14353 B	-0-	9132 3	2307 9	Y	2097	2097 1	-0-
11		20850 X	9839	-0-	-11011 B	-0-	7811 3	2028 9	Y	1844	1844 1	-0-
12		18352 X	11228	-0-	-7124 B	-0-	8999 3	2229 9	Y	2026	2026 1	-0-
01		15376 X	11943	-0-	-3433 B	-0-	9605 3	2338 9	Y	2125	2125 1	-0-
02		12064 X	9486	-0-	-2578 B	-0-	7645 3	1841 9	Y	1674	1674 1	-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13590 - 18297		
09		7110 X	6380	-0-	-730 B	-0-	4941 3	1439 9	Y	1308	1308 1	-0-
10		7347 X	7064	-0-	-283 B	-0-	5523 3	1541 9	Y	1401	1401 1	-0-
11		6690 X	6406	-0-	-284 B	-0-	5077 3	1329 9	Y	1208	1208 1	-0-
12		6851 X	6113	-0-	-738 B	-0-	4846 3	1267 9	Y	1152	1152 1	-0-
01		7068 X	5981	-0-	-1087 B	-0-	4718 3	1263 9	Y	1148	1148 1	-0-
02		6612 X	5357	-0-	-1255 B	-0-	4168 3	1189 9	Y	1081	1081 1	-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13460 - 19901		
09		26820 X	22601	-0-	-4219 B	-0-	18166 3	4435 9	Y	4032	4032 1	-0-
10		27714 X	23072	-0-	-4642 B	-0-	18432 3	4640 9	Y	4218	4218 1	-0-
11		26820 X	21095	-0-	-5725 B	-0-	16658 3	4437 9	Y	4034	4034 1	-0-
12		26970 X	20685	-0-	-6285 B	-0-	16287 3	4398 9	Y	3998	3998 1	-0-
01		25327 X	17327	-0-	-8000 B	-0-	13612 3	3715 9	Y	3377	3377 1	-0-
02		21837 X	18531	-0-	-3306 B	-0-	14300 3	4231 9	Y	3846	3846 1	-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13520 - 19961		
09		19950 X	15810	-0-	-4140 B	-0-	12458 3	3352 9	Y	3047	3047 1	-0-
10		20615 X	14378	-0-	-6237 B	-0-	11301 3	3077 9	Y	2797	2797 1	-0-
11		19950 X	12354	-0-	-7596 B	-0-	9634 3	2720 9	Y	2473	2473 1	-0-
12		20615 X	14036	-0-	-6579 B	-0-	10992 3	3044 9	Y	2767	2767 1	-0-
01		19933 X	14981	-0-	-4952 B	-0-	11705 3	3276 9	Y	2978	2978 1	-0-
02		15283 X	12881	-0-	-2402 B	-0-	10072 3	2809 9	Y	2554	2554 1	-0-
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13558 - 17501		
09		14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	11805 3	2313 9	Y	2103	2103 1	-0-
10		14477 X	13834	-0-	-643 B	-0-	11528 3	2306 9	Y	2096	2096 1	-0-
11		14010 X	12471	-0-	-1539 B	-0-	10249 3	2222 9	Y	2020	2020 1	-0-
12		14477 X	11746	-0-	-2731 B	-0-	9711 3	2035 9	Y	1850	1850 1	-0-
01		14477 X	2548	-0-	-11929 B	-0-	2140 3	408 9	Y	371	371 1	-0-
02		13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13640 - 18921		
09		16656 X	16656	-0-	-0- B	-0-	13928 3	2728 9	Y	2480	2480 1	-0-
10		18848 X	12182	-0-	-6666 B	-0-	10171 3	2011 9	Y	1828	1828 1	-0-
11		18240 X	115	-0-	-18125 B	-0-	71 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
12		18848 X	11	-0-	-18837 B	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
01		18848 X	-0-	-0-	-18848 B	-0-			Y	-0-		-0-
02		16095 X	-0-	-0-	-16095 B	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	8640 X	6499	-0-	-2141 B	-0-	5785 3	714 9	Y	649	649 1	-0-
10	7719 X	6621	-0-	-1098 B	-0-	5888 3	733 9	Y	666	666 1	-0-
11	7470 X	7133	-0-	-337 B	-0-	6430 3	703 9	Y	639	639 1	-0-
12	7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	7012 3	741 9	Y	674	674 1	-0-
01	7006 X	5679	-0-	-1327 B	-0-	5082 3	597 9	Y	543	543 1	-0-
02	6902 X	5395	-0-	-1507 B	-0-	4777 3	618 9	Y	562	562 1	-0-
-----											
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
09	18390 X	15331	-0-	-3059 B	-0-	12695 3	2636 9	Y	2396	2396 1	-0-
10	19003 X	14981	-0-	-4022 B	-0-	12346 3	2635 9	Y	2395	2395 1	-0-
11	17850 X	15479	-0-	-2371 B	-0-	12712 3	2767 9	Y	2515	2515 1	-0-
12	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	14573 3	3124 9	Y	2840	2840 1	-0-
01	16678 X	16449	-0-	-229 B	-0-	13494 3	2955 9	Y	2686	2686 1	-0-
02	14964 X	14256	-0-	-708 B	-0-	11661 3	2595 9	Y	2359	2359 1	-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
09	25433 X	25433	-0-	-0- B	-0-	20512 3	4921 9	Y	4474	4474 1	-0-
10	22692 X	22513	-0-	-179 B	-0-	18024 3	4489 9	Y	4081	4081 1	-0-
11	21960 X	19768	-0-	-2192 B	-0-	15633 3	4135 9	Y	3759	3759 1	-0-
12	22692 X	19189	-0-	-3503 B	-0-	15079 3	4110 9	Y	3736	3736 1	-0-
01	22692 X	18052	-0-	-4640 B	-0-	14181 3	3871 9	Y	3519	3519 1	-0-
02	21228 X	16186	-0-	-5042 B	-0-	12866 3	3320 9	Y	3018	3018 1	-0-
-----											
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
09	26010 X	21015	-0-	-4995 B	-0-	18731 3	2284 9	Y	2076	2076 1	-0-
10	26877 X	21438	-0-	-5439 B	-0-	19243 3	2195 9	Y	1995	1995 1	-0-
11	24870 X	21272	-0-	-3598 B	-0-	19724 3	1548 9	Y	1407	1407 1	-0-
12	24893 X	21061	-0-	-3832 B	-0-	19559 3	1502 9	Y	1365	1365 1	-0-
01	24304 X	18973	-0-	-5331 B	-0-	17545 3	1428 9	Y	1298	1296 1	2 8
*02	21208 X	21208	-0-	-0- B	-0-	19758 3	1450 9	Y	1318	1318 1	-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351	
09	19380 X	15737	-0-	-3643 B	-0-	13535 3	2202 9	Y	2002	2002 1	-0-
10	20026 X	15781	-0-	-4245 B	-0-	13657 3	2124 9	Y	1931	1931 1	-0-
11	18510 X	14696	-0-	-3814 B	-0-	12679 3	2017 9	Y	1834	1834 1	-0-
12	18259 X	12959	-0-	-5300 B	-0-	11165 3	1794 9	Y	1631	1631 1	-0-
01	18365 X	18365	-0-	-0- B	-0-	16029 3	2336 9	Y	2124	2124 1	-0-
*02	15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	13514 3	1892 9	Y	1720	1720 1	-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
09	31560 X	28900	-0-	-2660 B	-0-	25294 3	3606 9	Y	3278	3278 1	-0-
10	32612 X	8058	-0-	-24554 B	-0-	7067 3	991 9	Y	901	901 1	-0-
11	31560 X	9032	-0-	-22528 B	-0-	7577 3	1455 9	Y	1323	1323 1	-0-
12	32333 X	20194	-0-	-12139 B	-0-	17163 3	3031 9	Y	2755	2755 1	-0-
01	31062 X	18621	-0-	-12441 B	-0-	15891 3	2730 9	Y	2482	2482 1	-0-
02	27927 X	16151	-0-	-11776 B	-0-	13718 3	2433 9	Y	2212	2212 1	-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361	
09	14790 X	11219	-0-	-3571 B	-0-	9544 3	1675 9	Y	1523	1523 1	-0-
10	14539 X	9987	-0-	-4552 B	-0-	8489 3	1498 9	Y	1362	1362 1	-0-
11	13350 X	9088	-0-	-4262 B	-0-	7678 3	1410 9	Y	1282	1282 1	-0-
12	16077 X	16077	-0-	-0- B	-0-	13957 3	2120 9	Y	1927	1927 1	-0-
01	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	10915 3	1581 9	Y	1437	1437 1	-0-
02	10846 X	10843	-0-	-3 B	-0-	9458 3	1385 9	Y	1259	1259 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BARROW 01		WELL #:		03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14550 X	11218	-0-	-3332 B	-0-	9646 3	1572 9	Y	1429	1429 1			-0-
10		14663 X	12953	-0-	-1710 B	-0-	11303 3	1650 9	Y	1500	1500 1			-0-
11		12960 X	10208	-0-	-2752 B	-0-	8803 3	1405 9	Y	1277	1277 1			-0-
12		17533 X	17533	-0-	-0- B	-0-	15451 3	2082 9	Y	1893	1893 1			-0-
01		14607 X	14607	-0-	-0- B	-0-	12884 3	1723 9	Y	1566	1566 1			-0-
02		12122 X	11917	-0-	-205 B	-0-	10491 3	1426 9	Y	1296	1296 1			-0-
-----														
TIETZ 01		WELL #:		01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
09		13710 X	11233	-0-	-2477 B	-0-	10786 3	447 9	Y	406	406 1			-0-
10		13454 X	10994	-0-	-2460 B	-0-	10629 3	365 9	Y	332	332 1			-0-
11		12390 X	10327	-0-	-2063 B	-0-	10170 3	157 9	Y	143	143 1			-0-
12		12183 X	10012	-0-	-2171 B	-0-	9829 3	183 9	Y	166	166 1			-0-
01		12059 X	9448	-0-	-2611 B	-0-	9214 3	234 9	Y	213	213 1			-0-
*02		10998 X	10998	-0-	-0- B	-0-	10794 3	204 9	Y	185	185 1			-0-
-----														
DWORACZYK 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
09		33570 X	29062	-0-	-4508 B	-0-	22762 3	6300 9	N	5727	5727 1			-0-
10		34689 X	28670	-0-	-6019 B	-0-	22366 3	6304 9	N	5731	5731 1			-0-
11		32910 X	26243	-0-	-6667 B	-0-	20394 3	5849 9	N	5317	5317 1			-0-
12		34007 X	25808	-0-	-8199 B	-0-	20036 3	5772 9	N	5247	5247 1			-0-
01		33604 X	25545	-0-	-8059 B	-0-	19924 3	5621 9	N	5110	5110 1			-0-
02		28101 X	23537	-0-	-4564 B	-0-	18423 3	5114 9	N	4649	4649 1			-0-
-----														
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
09		60990 X	58892	-0-	-2098 B	-0-	47836 3	11056 9	N	10051	10051 1			-0-
10		63023 X	60505	-0-	-2518 B	-0-	49398 3	11107 9	N	10097	10097 1			-0-
11		60990 X	56365	-0-	-4625 B	-0-	46011 3	10354 9	N	9413	9413 1			-0-
12		63023 X	56497	-0-	-6526 B	-0-	46145 3	10352 9	N	9411	9411 1			-0-
01		63023 X	52707	-0-	-10316 B	-0-	42968 3	9739 9	N	8854	8854 1			-0-
02		56927 X	50634	-0-	-6293 B	-0-	41415 3	9219 9	N	8381	8381 1			-0-
-----														
ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401		
09		20010 X	15750	-0-	-4260 B	-0-	15274 3	476 9	Y	433	433 1			-0-
10		19809 X	15608	-0-	-4201 B	-0-	15084 3	524 9	Y	476	476 1			-0-
11		18270 X	14550	-0-	-3720 B	-0-	13989 3	561 9	Y	510	510 1			-0-
12		17949 X	14476	-0-	-3473 B	-0-	13849 3	627 9	Y	570	570 1			-0-
01		17112 X	14049	-0-	-3063 B	-0-	13477 3	572 9	Y	520	520 1			-0-
02		15225 X	13353	-0-	-1872 B	-0-	12819 3	534 9	Y	485	485 1			-0-
-----														
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871		
09		46080 X	42700	-0-	-3380 B	-0-	34653 3	8047 9	N	7315	7315 1			-0-
10		47616 X	43831	-0-	-3785 B	-0-	35651 3	8180 9	N	7436	7436 1			-0-
11		46080 X	40520	-0-	-5560 B	-0-	32965 3	7555 9	N	6868	6868 1			-0-
12		47616 X	39985	-0-	-7631 B	-0-	32457 3	7528 9	N	6844	6844 1			-0-
01		47585 X	37319	-0-	-10266 B	-0-	30305 3	7014 9	N	6376	6376 1			-0-
02		41267 X	34878	-0-	-6389 B	-0-	28415 3	6463 9	N	5875	5875 1			-0-
-----														
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331		
09		29310 X	24548	-0-	-4762 B	-0-	19597 3	4951 9	N	4501	4501 1			-0-
10		30287 X	24207	-0-	-6080 B	-0-	19319 3	4888 9	N	4444	4444 1			-0-
11		29130 X	21911	-0-	-7219 B	-0-	17466 3	4445 9	N	4041	4041 1			-0-
12		27683 X	22713	-0-	-4970 B	-0-	18180 3	4533 9	N	4121	4121 1			-0-
01		27435 X	20539	-0-	-6896 B	-0-	16289 3	4250 9	N	3864	3864 1			-0-
02		23722 X	19290	-0-	-4432 B	-0-	15323 3	3967 9	N	3606	3606 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BRUNS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	271611	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL	DEPTH	13281	PERF.13520 - 20451	
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
09		33660 X	30021	-0-	-3639 B	-0-	22960 3	7061 9	N	6419	6419 1		-0-
10		34782 X	30176	-0-	-4606 B	-0-	23106 3	7070 9	N	6427	6427 1		-0-
11		33660 X	27131	-0-	-6529 B	-0-	20675 3	6456 9	N	5869	5869 1		-0-
12		34596 X	26609	-0-	-7987 B	-0-	20261 3	6348 9	N	5771	5771 1		-0-
01		33325 X	24391	-0-	-8934 B	-0-	18528 3	5863 9	N	5330	5330 1		-0-
02		29029 X	22722	-0-	-6307 B	-0-	17289 3	5433 9	N	4939	4939 1		-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271615	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.13590 - 18671	
09		52890 X	39309	-0-	-13581 B	-0-	31838 3	7471 9	N	6792	6792 1		-0-
10		54653 X	37033	-0-	-17620 B	-0-	29923 3	7110 9	N	6464	6464 1		-0-
11		51450 X	33252	-0-	-18198 B	-0-	26832 3	6420 9	N	5836	5836 1		-0-
12		48298 X	31885	-0-	-16413 B	-0-	25680 3	6205 9	N	5641	5641 1		-0-
01		44361 X	28762	-0-	-15599 B	-0-	23129 3	5633 9	N	5121	5121 1		-0-
02		37990 X	24394	-0-	-13596 B	-0-	19532 3	4862 9	N	4420	4420 1		-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271616	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13408	PERF.13550 - 18011	
09		29340 X	22336	-0-	-7004 B	-0-	18005 3	4331 9	N	3937	3937 1		-0-
10		30318 X	21469	-0-	-8849 B	-0-	17252 3	4217 9	N	3834	3834 1		-0-
11		27600 X	19581	-0-	-8019 B	-0-	15694 3	3887 9	N	3534	3534 1		-0-
12		26536 X	18877	-0-	-7659 B	-0-	15080 3	3797 9	N	3452	3452 1		-0-
01		24893 X	18757	-0-	-6136 B	-0-	15196 3	3561 9	N	3237	3237 1		-0-
02		21605 X	18077	-0-	-3528 B	-0-	15008 3	3069 9	N	2790	2790 1		-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271617	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13600 - 18531	
09		40800 X	32111	-0-	-8689 B	-0-	26065 3	6046 9	N	5496	5496 1		-0-
10		42160 X	30914	-0-	-11246 B	-0-	25092 3	5822 9	N	5293	5293 1		-0-
11		39660 X	27855	-0-	-11805 B	-0-	22585 3	5270 9	N	4791	4791 1		-0-
12		37913 X	26836	-0-	-11077 B	-0-	21725 3	5111 9	N	4646	4646 1		-0-
01		35650 X	25016	-0-	-10634 B	-0-	20219 3	4797 9	N	4361	4361 1		-0-
02		31030 X	22120	-0-	-8910 B	-0-	17921 3	4199 9	N	3817	3817 1		-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.13610 - 18541	
09		45300 X	29424	-0-	-15876 B	-0-	23387 3	6037 9	N	5488	5488 1		-0-
10		46810 X	28099	-0-	-18711 B	-0-	22313 3	5786 9	N	5260	5260 1		-0-
11		39330 X	25760	-0-	-13570 B	-0-	20423 3	5337 9	N	4852	4852 1		-0-
12		36394 X	25461	-0-	-10933 B	-0-	20170 3	5291 9	N	4810	4810 1		-0-
01		33356 X	24703	-0-	-8653 B	-0-	19612 3	5091 9	N	4628	4628 1		-0-
02		28449 X	21181	-0-	-7268 B	-0-	16736 3	4445 9	N	4041	4041 1		-0-
-----													
RIEDEL 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.13610 - 18441	
09		24930 X	17757	-0-	-7173 B	-0-	16461 3	1296 9	N	1178	1178 1		-0-
10		23994 X	17443	-0-	-6551 B	-0-	16102 3	1341 9	N	1219	1219 1		-0-
11		21720 X	17722	-0-	-3998 B	-0-	16393 3	1329 9	N	1208	1208 1		-0-
12		20677 X	17785	-0-	-2892 B	-0-	16415 3	1370 9	N	1245	1245 1		-0-
01		18724 X	17663	-0-	-1061 B	-0-	16246 3	1417 9	N	1288	1288 1		-0-
02		17168 X	14483	-0-	-2685 B	-0-	13298 3	1185 9	N	1077	1077 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13820 - 17621	
09		22890 X	16584	-0-	-6306 B	-0-	14394 3	2190 9	N	1991	1991 1		-0-
10		20491 X	15412	-0-	-5079 B	-0-	13447 3	1965 9	N	1786	1786 1		-0-
11		16950 X	13515	-0-	-3435 B	-0-	11713 3	1802 9	N	1638	1638 1		-0-
12		17143 X	13365	-0-	-3778 B	-0-	11630 3	1735 9	N	1577	1577 1		-0-
01		17143 X	12036	-0-	-5107 B	-0-	10385 3	1651 9	N	1501	1501 1		-0-
02		16037 X	10835	-0-	-5202 B	-0-	9273 3	1562 9	N	1420	1420 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 #:		3	RRCID -> 271815		COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13558	- 21284	
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
09		43290 X	33493	-0-	-9797 B	-0-	30391 3	3102 9	N	2820	2820 1		-0-
10		41726 X	32154	-0-	-9572 B	-0-	29178 3	2976 9	N	2705	2705 1		-0-
11		37530 X	29022	-0-	-8508 B	-0-	26291 3	2731 9	N	2483	2483 1		-0-
12		36270 X	28291	-0-	-7979 B	-0-	25572 3	2719 9	N	2472	2472 1		-0-
01		34596 X	26764	-0-	-7832 B	-0-	24124 3	2640 9	N	2400	2400 1		-0-
02		32364 X	24066	-0-	-8298 B	-0-	21690 3	2376 9	N	2160	2160 1		-0-
-----													
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 272165		COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13648	PERF.13590	- 20491	
09		57214 X	57214	-0-	-0- B	-0-	48698 3	8516 9	N	7742	7742 1		-0-
10		39071 X	39071	-0-	-0- B	-0-	33749 3	5322 9	N	4838	4838 1		-0-
11		32970 X	28619	-0-	-4351 B	-0-	25129 3	3490 9	N	3173	3173 1		-0-
12		41106 X	24289	-0-	-16817 B	-0-	21511 3	2778 9	N	2525	2525 1		-0-
01		41106 X	20782	-0-	-20324 B	-0-	18347 3	2435 9	N	2214	2214 1		-0-
02		38454 X	17406	-0-	-21048 B	-0-	15389 3	2017 9	N	1834	1834 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H	RRCID -> 272186		COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13742	PERF.13820	- 17611	
09		33840 X	26328	-0-	-7512 B	-0-	22735 3	3593 9	N	3266	3266 1		-0-
10		34813 X	27186	-0-	-7627 B	-0-	23527 3	3659 9	N	3326	3326 1		-0-
11		31290 X	23384	-0-	-7906 B	-0-	20188 3	3196 9	N	2905	2905 1		-0-
12		30349 X	22993	-0-	-7356 B	-0-	19866 3	3127 9	N	2843	2843 1		-0-
01		28272 X	19430	-0-	-8842 B	-0-	16615 3	2815 9	N	2559	2559 1		-0-
02		25462 X	19480	-0-	-5982 B	-0-	16569 3	2911 9	N	2646	2646 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID -> 272472		COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13700	- 18281	
09		25710 X	20563	-0-	-5147 B	-0-	16987 3	3576 9	Y	3251	3251 1		-0-
10		25575 X	18525	-0-	-7050 B	-0-	15236 3	3289 9	Y	2990	2990 1		-0-
11		22590 X	15913	-0-	-6677 B	-0-	12955 3	2958 9	Y	2689	2689 1		-0-
12		21452 X	15608	-0-	-5844 B	-0-	12547 3	3061 9	Y	2783	2783 1		-0-
01		21235 X	14768	-0-	-6467 B	-0-	11829 3	2939 9	Y	2672	2672 1		-0-
02		19865 X	11850	-0-	-8015 B	-0-	9464 3	2386 9	Y	2169	2169 1		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID -> 272473		COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13590	- 18410	
09		42630 X	28522	-0-	-14108 B	-0-	23642 3	4880 9	N	4436	4436 1		-0-
10		44051 X	27626	-0-	-16425 B	-0-	22940 3	4686 9	N	4260	4260 1		-0-
11		42630 X	24726	-0-	-17904 B	-0-	20545 3	4181 9	N	3801	3801 1		-0-
12		44051 X	22749	-0-	-21302 B	-0-	18843 3	3906 9	N	3551	3551 1		-0-
01		44051 X	21157	-0-	-22894 B	-0-	17513 3	3644 9	N	3313	3313 1		-0-
02		41209 X	16062	-0-	-25147 B	-0-	13300 3	2762 9	N	2511	2511 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID -> 272499		COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211	
09		20280 X	14040	-0-	-6240 B	-0-	11469 3	2571 9	N	2337	2337 1		-0-
10		19034 X	12859	-0-	-6175 B	-0-	10320 3	2539 9	N	2308	2308 1		-0-
11		16440 X	12399	-0-	-4041 B	-0-	10180 3	2219 9	N	2017	2017 1		-0-
12		15376 X	11487	-0-	-3889 B	-0-	9519 3	1968 9	N	1789	1789 1		-0-
01		14508 X	9655	-0-	-4853 B	-0-	8079 3	1576 9	N	1433	1433 1		-0-
02		13572 X	8901	-0-	-4671 B	-0-	7008 3	1893 9	N	1721	1721 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID -> 272500		COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241	
09		17010 X	11643	-0-	-5367 B	-0-	9525 3	2118 9	N	1925	1925 1		-0-
10		14880 X	11067	-0-	-3813 B	-0-	9025 3	2042 9	N	1856	1856 1		-0-
11		12240 X	9335	-0-	-2905 B	-0-	7623 3	1712 9	N	1556	1556 1		-0-
12		12028 X	8955	-0-	-3073 B	-0-	7251 3	1704 9	N	1549	1549 1		-0-
01		12028 X	7790	-0-	-4238 B	-0-	6434 3	1356 9	N	1233	1233 1		-0-
02		11252 X	6221	-0-	-5031 B	-0-	4965 3	1256 9	N	1142	1142 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 #: 05H		RRCID ->	272501	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13446	PERF.13680 - 18161		
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		
09		25110 X	17786	-0-	-7324 B	-0-	14612 3	3174 9	N	2885	2885 1	-0-
10		25265 X	17894	-0-	-7371 B	-0-	14969 3	2925 9	N	2659	2659 1	-0-
11		22650 X	20132	-0-	-2518 B	-0-	17159 3	2973 9	N	2703	2703 1	-0-
12		21669 X	18538	-0-	-3131 B	-0-	15374 3	3164 9	N	2876	2876 1	-0-
01		20119 X	17608	-0-	-2511 B	-0-	14681 3	2927 9	N	2661	2661 1	-0-
02		19459 X	12906	-0-	-6553 B	-0-	10581 3	2325 9	N	2114	2114 1	-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID ->	272502	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.13660 - 18241		
09		22440 X	12289	-0-	-10151 B	-0-	10112 3	2177 9	N	1979	1979 1	-0-
10		20708 X	6842	-0-	-13866 B	-0-	5679 3	1163 9	N	1057	1057 1	-0-
11		17760 X	17111	-0-	-649 B	-0-	14558 3	2553 9	N	2321	2321 1	-0-
12		16089 X	13241	-0-	-2848 B	-0-	11195 3	2046 9	N	1860	1860 1	-0-
01		14136 X	10934	-0-	-3202 B	-0-	9157 3	1777 9	N	1615	1615 1	-0-
02		16530 X	10011	-0-	-6519 B	-0-	8374 3	1637 9	N	1488	1488 1	-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID ->	272503	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13656 - 18141		
09		20670 X	10734	-0-	-9936 B	-0-	8559 3	2175 9	N	1977	1977 1	-0-
10		18755 X	13900	-0-	-4855 B	-0-	11391 3	2509 9	N	2281	2281 1	-0-
11		15690 X	11778	-0-	-3912 B	-0-	9715 3	2063 9	N	1875	1875 1	-0-
12		14353 X	13859	-0-	-494 B	-0-	11902 3	1957 9	N	1779	1779 1	-0-
01		13888 X	10171	-0-	-3717 B	-0-	8317 3	1854 9	N	1685	1685 1	-0-
02		12992 X	9027	-0-	-3965 B	-0-	7406 3	1621 9	N	1474	1474 1	-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID ->	272504	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	13520	PERF.13590 - 18171		
09		23040 X	15167	-0-	-7873 B	-0-	12297 3	2870 9	N	2609	2609 1	-0-
10		23808 X	16926	-0-	-6882 B	-0-	13969 3	2957 9	N	2688	2688 1	-0-
11		23040 X	15348	-0-	-7692 B	-0-	12809 3	2539 9	N	2308	2308 1	-0-
12		20925 X	13842	-0-	-7083 B	-0-	11514 3	2328 9	N	2116	2116 1	-0-
01		18259 X	12058	-0-	-6201 B	-0-	9993 3	2065 9	N	1877	1877 1	-0-
02		15834 X	10233	-0-	-5601 B	-0-	8455 3	1778 9	N	1616	1616 1	-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID ->	272505	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13590 - 18171		
09		28830 X	21506	-0-	-7324 B	-0-	17663 3	3843 9	N	3494	3494 1	-0-
10		29791 X	26519	-0-	-3272 B	-0-	22390 3	4129 9	N	3754	3754 1	-0-
11		28830 X	19898	-0-	-8932 B	-0-	16548 3	3350 9	N	3045	3045 1	-0-
12		26443 X	15379	-0-	-11064 B	-0-	12418 3	2961 9	N	2692	2692 1	-0-
01		26505 X	16309	-0-	-10196 B	-0-	13630 3	2679 9	N	2435	2435 1	-0-
02		24795 X	13549	-0-	-11246 B	-0-	11268 3	2281 9	N	2074	2074 1	-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID ->	272520	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	13586	PERF.13594 - 18421		
09		43740 X	33448	-0-	-10292 B	-0-	28105 3	5343 9	N	4857	4857 1	-0-
10		45198 X	32048	-0-	-13150 B	-0-	27065 3	4983 9	N	4530	4530 1	-0-
11		43740 X	26485	-0-	-17255 B	-0-	22616 3	3869 9	N	3517	3517 1	-0-
12		45198 X	27900	-0-	-17298 B	-0-	23615 3	4285 9	N	3895	3895 1	-0-
01		45198 X	21656	-0-	-23542 B	-0-	18267 3	3389 9	N	3081	3081 1	-0-
02		42282 X	16951	-0-	-25331 B	-0-	14397 3	2554 9	N	2322	2322 1	-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID ->	272910	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13540 - 20471		
09		29370 X	24999	-0-	-4371 B	-0-	20049 3	4950 9	Y	4500	4500 1	-0-
10		26660 X	24123	-0-	-2537 B	-0-	19462 3	4661 9	Y	4237	4237 1	-0-
11		23820 X	21613	-0-	-2207 B	-0-	17490 3	4123 9	Y	3748	3748 1	-0-
12		25823 X	18531	-0-	-7292 B	-0-	14966 3	3565 9	Y	3241	3241 1	-0-
01		25823 X	15830	-0-	-9993 B	-0-	12556 3	3274 9	Y	2976	2976 1	-0-
02		24157 X	17895	-0-	-6262 B	-0-	14261 3	3634 9	Y	3304	3304 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 #:		06H		RRCID ->		272946		COMPL. DATE		10/21/2014		TOTAL DEPTH		13414		PERF.13580 - 20511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		38940 X	37852	-0-	-1088 B	-0-	29356 3	8496 9	Y	7724	7724 1				-0-				
10		40238 X	38364	-0-	-1874 B	-0-	30012 3	8352 9	Y	7593	7593 1				-0-				
11		38940 X	35307	-0-	-3633 B	-0-	27675 3	7632 9	Y	6938	6938 1				-0-				
12		40238 X	32950	-0-	-7288 B	-0-	25760 3	7190 9	Y	6536	6536 1				-0-				
01		40238 X	34200	-0-	-6038 B	-0-	26926 3	7274 9	Y	6613	6613 1				-0-				
02		36598 X	30341	-0-	-6257 B	-0-	23863 3	6478 9	Y	5889	5889 1				-0-				
-----																			
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID ->		273118		COMPL. DATE		10/13/2014		TOTAL DEPTH		13740		PERF.13640 - 17541	
09		27420 X	19444	-0-	-7976 B	-0-	16884 3	2560 9	Y	2327	2327 1				-0-				
10		27218 X	18196	-0-	-9022 B	-0-	15734 3	2462 9	Y	2238	2238 1				-0-				
11		23970 X	15634	-0-	-8336 B	-0-	13551 3	2083 9	Y	1894	1894 1				-0-				
12		23157 X	21025	-0-	-2132 B	-0-	18224 3	2801 9	Y	2546	2546 1				-0-				
01		22227 X	13460	-0-	-8767 B	-0-	11545 3	1915 9	Y	1741	1741 1				-0-				
02		18792 X	15759	-0-	-3033 B	-0-	13415 3	2344 9	Y	2131	2131 1				-0-				
-----																			
SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID ->		273162		COMPL. DATE		04/27/2014		TOTAL DEPTH		13503		PERF.13600 - 18341	
09		47460 X	96	-0-	-47364 B	-0-	68 3	28 9	Y	25	25 1				-0-				
10		49042 X	11171	-0-	-37871 B	-0-	10201 3	970 9	Y	882	882 1				-0-				
11		47460 X	17851	-0-	-29609 B	-0-	15070 3	2781 9	Y	2528	2528 1				-0-				
12		49042 X	526	-0-	-48516 B	-0-	395 3	131 9	Y	119	119 1				-0-				
01		49042 X	19316	-0-	-29726 B	-0-	16384 3	2932 9	Y	2665	2665 1				-0-				
02		45878 X	19602	-0-	-26276 B	-0-	16872 3	2730 9	Y	2482	2482 1				-0-				
-----																			
WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID ->		273207		COMPL. DATE		04/25/2014		TOTAL DEPTH		13337		PERF.13690 - 20081	
09		35460 X	31461	-0-	-3999 B	-0-	24060 3	7401 9	Y	6728	6728 1				-0-				
10		33170 X	31863	-0-	-1307 B	-0-	24352 3	7511 9	Y	6828	6828 1				-0-				
11		34170 X	29011	-0-	-5159 B	-0-	22262 3	6749 9	Y	6135	6135 1				-0-				
12		35309 X	28597	-0-	-6712 B	-0-	22205 3	6392 9	Y	5811	5811 1				-0-				
01		35309 X	23663	-0-	-11646 B	-0-	18252 3	5411 9	Y	4919	4919 1				-0-				
02		30421 X	24890	-0-	-5531 B	-0-	19313 3	5577 9	Y	5070	5070 1				-0-				
-----																			
BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID ->		274455		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13343		PERF.13540 - 20571	
09		51690 X	47094	-0-	-4596 B	-0-	36160 3	10934 9	Y	9940	9940 1				-0-				
10		53413 X	46024	-0-	-7389 B	-0-	35352 3	10672 9	Y	9702	9702 1				-0-				
11		51690 X	42001	-0-	-9689 B	-0-	32286 3	9715 9	Y	8832	8832 1				-0-				
12		53413 X	41037	-0-	-12376 B	-0-	31545 3	9492 9	Y	8629	8629 1				-0-				
01		53413 X	37537	-0-	-15876 B	-0-	28718 3	8819 9	Y	8017	8017 1				-0-				
02		45530 X	36713	-0-	-8817 B	-0-	28199 3	8514 9	Y	7740	7740 1				-0-				
-----																			
BRUNS 01		WELL #:		06H		RRCID ->		274456		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13263		PERF.13510 - 20431	
09		49530 X	41949	-0-	-7581 B	-0-	32326 3	9623 9	Y	8748	8748 1				-0-				
10		51181 X	40949	-0-	-10232 B	-0-	31636 3	9313 9	Y	8466	8466 1				-0-				
11		44970 X	36364	-0-	-8606 B	-0-	28118 3	8246 9	Y	7496	7496 1				-0-				
12		46469 X	34829	-0-	-11640 B	-0-	26931 3	7898 9	Y	7180	7180 1				-0-				
01		46469 X	30384	-0-	-16085 B	-0-	23435 3	6949 9	Y	6317	6317 1				-0-				
02		40542 X	30389	-0-	-10153 B	-0-	23694 3	6695 9	Y	6086	6086 1				-0-				
-----																			
BRUNS 01		WELL #:		05H		RRCID ->		274457		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		13359		PERF.13660 - 20291	
09		50010 X	34996	-0-	-15014 B	-0-	26879 3	8117 9	Y	7379	7379 1				-0-				
10		51677 X	35029	-0-	-16648 B	-0-	26993 3	8036 9	Y	7305	7305 1				-0-				
11		47280 X	29293	-0-	-17987 B	-0-	22680 3	6613 9	Y	6012	6012 1				-0-				
12		48856 X	28431	-0-	-20425 B	-0-	22077 3	6354 9	Y	5776	5776 1				-0-				
01		41416 X	27317	-0-	-14099 B	-0-	21239 3	6078 9	Y	5525	5525 1				-0-				
02		33843 X	30869	-0-	-2974 B	-0-	24101 3	6768 9	Y	6153	6153 1				-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
WARLING 01		WELL #:		06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13711 - 19940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
09		27058	X	27058	-0-	-0-	B	-0-	20869	3	6189	9	Y	5626	5626	1	-0-
10		29937	X	29937	-0-	-0-	B	-0-	23188	3	6749	9	Y	6135	6135	1	-0-
11		26097	X	26097	-0-	-0-	B	-0-	20244	3	5853	9	Y	5321	5321	1	-0-
12		24418	X	24418	-0-	-0-	B	-0-	19106	3	5312	9	Y	4829	4829	1	-0-
01		21664	X	21664	-0-	-0-	B	-0-	16846	3	4818	9	Y	4380	4380	1	-0-
*02		19005	X	19005	-0-	-0-	B	-0-	14893	3	4112	9	Y	3738	3738	1	-0-
-----																	
SCHORLEMER 02		WELL #:		04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401					
09		36390	X	23217	-0-	-13173	B	-0-	18994	3	4223	9	Y	3839	3839	1	-0-
10		37603	X	17618	-0-	-19985	B	-0-	13589	3	4029	9	Y	3663	3663	1	-0-
11		33660	X	19358	-0-	-14302	B	-0-	15948	3	3410	9	Y	3100	3100	1	-0-
12		29202	X	18633	-0-	-10569	B	-0-	15369	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
01		21421	X	14761	-0-	-6660	B	-0-	12115	3	2646	9	Y	2405	2405	1	-0-
02		20039	X	13967	-0-	-6072	B	-0-	11296	3	2671	9	Y	2428	2428	1	-0-
-----																	
BOLDT 01		WELL #:		07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001					
09		84030	X	50263	-0-	-33767	B	-0-	41636	3	8627	9	N	7843	7843	1	-0-
10		86831	X	4698	-0-	-82133	B	-0-	3712	3	986	9	N	896	896	1	-0-
11		84030	X	51177	-0-	-32853	B	-0-	41900	3	9277	9	N	8434	8434	1	-0-
12		86831	X	50337	-0-	-36494	B	-0-	41764	3	8573	9	N	7794	7794	1	-0-
01		68572	X	44171	-0-	-24401	B	-0-	36539	3	7632	9	N	6938	6938	1	-0-
02		49474	X	38027	-0-	-11447	B	-0-	31678	3	6349	9	N	5772	5772	1	-0-
-----																	
BARROW 01		WELL #:		05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422					
09		47280	X	32769	-0-	-14511	B	-0-	27636	3	5133	9	Y	4666	4666	1	-0-
10		47988	X	32773	-0-	-15215	B	-0-	27656	3	5117	9	Y	4652	4652	1	-0-
11		46440	X	27073	-0-	-19367	B	-0-	22982	3	4091	9	Y	3719	3719	1	-0-
12		42067	X	26211	-0-	-15856	B	-0-	22418	3	3793	9	Y	3448	3448	1	-0-
01		33015	X	24129	-0-	-8886	B	-0-	20657	3	3472	9	Y	3156	3156	1	-0-
02		30885	X	21647	-0-	-9238	B	-0-	18637	3	3010	9	Y	2736	2736	1	-0-
-----																	
BOLDT 01		WELL #:		05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812					
09		77160	X	65580	-0-	-11580	B	-0-	54071	3	11509	9	N	10463	10463	1	-0-
10		79732	X	68084	-0-	-11648	B	-0-	56442	3	11642	9	N	10584	10584	1	-0-
11		76890	X	59452	-0-	-17438	B	-0-	49341	3	10111	9	N	9192	9192	1	-0-
12		79453	X	56552	-0-	-22901	B	-0-	46850	3	9702	9	N	8820	8820	1	-0-
01		62248	X	48395	-0-	-13853	B	-0-	40186	3	8209	9	N	7463	7463	1	-0-
02		58232	X	49738	-0-	-8494	B	-0-	41629	3	8109	9	N	7372	7372	1	-0-
-----																	
BOLDT 01		WELL #:		04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943					
09		79410	X	50489	-0-	-28921	B	-0-	41302	3	9187	9	N	8352	8352	1	-0-
10		73098	X	39771	-0-	-33327	B	-0-	32706	3	7065	9	N	6423	6423	1	-0-
11		67230	X	62772	-0-	-4458	B	-0-	51876	3	10896	9	N	9905	9905	1	-0-
12		66805	X	59771	-0-	-7034	B	-0-	49546	3	10225	9	N	9295	9295	1	-0-
01		62000	X	52143	-0-	-9857	B	-0-	43302	3	8841	9	N	8037	8037	1	-0-
02		58000	X	43188	-0-	-14812	B	-0-	35955	3	7233	9	N	6575	6573	1	-0-
-----																	
BARROW 01		WELL #:		06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302					
09		51090	X	32555	-0-	-18535	B	-0-	27599	3	4956	9	Y	4505	4505	1	-0-
10		47957	X	32417	-0-	-15540	B	-0-	27606	3	4811	9	Y	4374	4374	1	-0-
11		40590	X	28439	-0-	-12151	B	-0-	24198	3	4241	9	Y	3855	3855	1	-0-
12		41943	X	27481	-0-	-14462	B	-0-	23464	3	4017	9	Y	3652	3652	1	-0-
01		33139	X	24653	-0-	-8486	B	-0-	21047	3	3606	9	Y	3278	3278	1	-0-
02		31001	X	20651	-0-	-10350	B	-0-	17656	3	2995	9	Y	2723	2723	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BARROW 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276335	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.13800	- 16582	
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
09		40740 X	22309	-0-	-18431 B	-0-	18842 3	3467 9	Y	3152	3152 1		-0-
10		34968 X	20390	-0-	-14578 B	-0-	17182 3	3208 9	Y	2916	2916 1		-0-
11		25830 X	17339	-0-	-8491 B	-0-	14571 3	2768 9	Y	2516	2516 1		-0-
12		26691 X	16697	-0-	-9994 B	-0-	14130 3	2567 9	Y	2334	2334 1		-0-
01		22785 X	13951	-0-	-8834 B	-0-	11782 3	2169 9	Y	1972	1972 1		-0-
02		21315 X	13425	-0-	-7890 B	-0-	11403 3	2022 9	Y	1838	1838 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276347	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13608	PERF.13540	- 19692	
09		74460 X	61051	-0-	-13409 B	-0-	50539 3	10512 9	N	9556	9556 1		-0-
10		76942 X	61824	-0-	-15118 B	-0-	51338 3	10486 9	N	9533	9533 1		-0-
11		74460 X	55740	-0-	-18720 B	-0-	46371 3	9369 9	N	8517	8517 1		-0-
12		74245 X	54316	-0-	-19929 B	-0-	45284 3	9032 9	N	8211	8211 1		-0-
01		56420 X	48809	-0-	-7611 B	-0-	40742 3	8067 9	N	7334	7334 1		-0-
02		52780 X	43409	-0-	-9371 B	-0-	36361 3	7048 9	N	6407	6407 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13610	- 19942	
09		85380 X	66555	-0-	-18825 B	-0-	54003 3	12552 9	N	11411	11411 1		-0-
10		88226 X	67159	-0-	-21067 B	-0-	54725 3	12434 9	N	11304	11304 1		-0-
11		83790 X	60553	-0-	-23237 B	-0-	49412 3	11141 9	N	10128	10128 1		-0-
12		80910 X	58610	-0-	-22300 B	-0-	47897 3	10713 9	N	9739	9739 1		-0-
01		61163 X	52009	-0-	-9154 B	-0-	42468 3	9541 9	N	8674	8674 1		-0-
02		57217 X	48148	-0-	-9069 B	-0-	39452 3	8696 9	N	7905	7903 1	2 8	-0-
-----													
WARLING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276392	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13930	- 20132	
09		63570 X	58060	-0-	-5510 B	-0-	44742 3	13318 9	N	12107	12107 1		-0-
10		65689 X	56236	-0-	-9453 B	-0-	43446 3	12790 9	N	11627	11627 1		-0-
11		63570 X	49035	-0-	-14535 B	-0-	38049 3	10986 9	N	9987	9987 1		-0-
12		65689 X	44263	-0-	-21426 B	-0-	34368 3	9895 9	N	8995	8985 1	10 8	-0-
01		52731 X	47154	-0-	-5577 B	-0-	37090 3	10064 9	N	9149	9149 1		-0-
02		49329 X	42060	-0-	-7269 B	-0-	33271 3	8789 9	N	7990	7990 1		-0-
-----													
WARLING 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276393	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13780	- 20102	
09		64500 X	55967	-0-	-8533 B	-0-	42759 3	13208 9	N	12007	12007 1		-0-
10		66650 X	54672	-0-	-11978 B	-0-	41838 3	12834 9	N	11667	11667 1		-0-
11		64500 X	46944	-0-	-17556 B	-0-	35892 3	11052 9	N	10047	10047 1		-0-
12		66650 X	43485	-0-	-23165 B	-0-	33573 3	9912 9	N	9011	9005 1	6 8	-0-
01		50747 X	43666	-0-	-7081 B	-0-	33902 3	9764 9	N	8876	8876 1		-0-
02		47473 X	37971	-0-	-9502 B	-0-	29604 3	8367 9	N	7606	7606 1		-0-
-----													
BARROW 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276448	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13790	- 16222	
09		48720 X	30100	-0-	-18620 B	-0-	25426 3	4674 9	Y	4249	4249 1		-0-
10		42253 X	28756	-0-	-13497 B	-0-	24346 3	4410 9	Y	4009	4009 1		-0-
11		36060 X	25207	-0-	-10853 B	-0-	21379 3	3828 9	Y	3480	3480 1		-0-
12		37262 X	24125	-0-	-13137 B	-0-	20585 3	3540 9	Y	3218	3218 1		-0-
01		31217 X	22287	-0-	-8930 B	-0-	19072 3	3215 9	Y	2923	2923 1		-0-
02		29087 X	19058	-0-	-10029 B	-0-	16266 3	2792 9	Y	2538	2538 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276615	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13583	PERF.13690	- 19921	
09		87780 X	60427	-0-	-27353 B	-0-	49445 3	10982 9	Y	9984	9984 1		-0-
10		89218 X	38868	-0-	-50350 B	-0-	31910 3	6958 9	Y	6325	6325 1		-0-
11		80610 X	66318	-0-	-14292 B	-0-	54530 3	11788 9	Y	10716	10716 1		-0-
12		79608 X	63616	-0-	-15992 B	-0-	52464 3	11152 9	Y	10138	10138 1		-0-
01		62279 X	56266	-0-	-6013 B	-0-	46368 3	9898 9	Y	8998	8998 1		-0-
02		58261 X	48103	-0-	-10158 B	-0-	39852 3	8251 9	Y	7501	7499 1	2 8	-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 #:		08H	RRCID ->	276691	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	13589	PERF.13940 - 18772	
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
09		90600 X	57955	-0-	-32645 B	-0-	46450 3	11505 9	Y	10459	10459 1		-0-
10		85405 X	37801	-0-	-47604 B	-0-	30321 3	7480 9	Y	6800	6800 1		-0-
11		75840 X	54948	-0-	-20892 B	-0-	45111 3	9837 9	Y	8943	8943 1		-0-
12		72571 X	52352	-0-	-20219 B	-0-	43573 3	8779 9	Y	7981	7981 1		-0-
01		53382 X	43804	-0-	-9578 B	-0-	36313 3	7491 9	Y	6810	6810 1		-0-
02		49938 X	39174	-0-	-10764 B	-0-	32530 3	6644 9	Y	6040	6040 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277187	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.13650 - 18132	
09		93720 X	27689	-0-	-66031 B	-0-	22651 3	5038 9	Y	4580	4580 1		-0-
10		96844 X	26377	-0-	-70467 B	-0-	21692 3	4685 9	Y	4259	4259 1		-0-
11		44820 X	24018	-0-	-20802 B	-0-	19863 3	4155 9	Y	3777	3777 1		-0-
12		46314 X	22209	-0-	-24105 B	-0-	18470 3	3739 9	Y	3399	3399 1		-0-
01		34813 X	20055	-0-	-14758 B	-0-	16839 3	3216 9	Y	2924	2924 1		-0-
02		26767 X	17516	-0-	-9251 B	-0-	14609 3	2907 9	Y	2643	2643 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277193	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.13650 - 18132	
09		111270 X	33745	-0-	-77525 B	-0-	26445 3	7300 9	Y	6636	6636 1		-0-
10		114979 X	21371	-0-	-93608 B	-0-	16819 3	4552 9	Y	4138	4138 1		-0-
11		50370 X	10756	-0-	-39614 B	-0-	8482 3	2274 9	Y	2067	2067 1		-0-
12		48670 X	7462	-0-	-41208 B	-0-	5965 3	1497 9	Y	1361	1361 1		-0-
01		41168 X	6197	-0-	-34971 B	-0-	4986 3	1211 9	Y	1101	1101 1		-0-
02		32625 X	4731	-0-	-27894 B	-0-	3735 3	996 9	Y	905	905 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277238	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	13549	PERF.14010 - 18212	
09		101760 X	31208	-0-	-70552 B	-0-	25193 3	6015 9	Y	5468	5468 1		-0-
10		105152 X	19048	-0-	-86104 B	-0-	15315 3	3733 9	Y	3394	3394 1		-0-
11		55080 X	23860	-0-	-31220 B	-0-	18902 3	4958 9	Y	4507	4507 1		-0-
12		55273 X	26021	-0-	-29252 B	-0-	21124 3	4897 9	Y	4452	4452 1		-0-
01		42501 X	23111	-0-	-19390 B	-0-	18787 3	4324 9	Y	3931	3931 1		-0-
02		30160 X	21360	-0-	-8800 B	-0-	17462 3	3898 9	Y	3544	3544 1		-0-
-----													
HOPE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	277495	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13580 - 22362	
09		78714 X	78714	-0-	-0- B	-0-	61776 3	16938 9	Y	15398	15398 1		-0-
10		85901 X	76505	-0-	-9396 B	-0-	60128 3	16377 9	Y	14888	14888 1		-0-
11		83130 X	66737	-0-	-16393 B	-0-	52406 3	14331 9	Y	13028	13028 1		-0-
12		85901 X	57368	-0-	-28533 B	-0-	45088 3	12280 9	Y	11164	11164 1		-0-
01		70618 X	25407	-0-	-45211 B	-0-	19751 3	5656 9	Y	5142	5142 1		-0-
02		66062 X	51293	-0-	-14769 B	-0-	40597 3	10696 9	Y	9724	9724 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277496	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13511 - 18840	
09		44607 X	44607	-0-	-0- B	-0-	36284 3	8323 9	Y	7566	7566 1		-0-
10		71641 X	42191	-0-	-29450 B	-0-	34696 3	7495 9	Y	6814	6814 1		-0-
11		60090 X	35960	-0-	-24130 B	-0-	29736 3	6224 9	Y	5658	5658 1		-0-
12		51894 X	34199	-0-	-17695 B	-0-	28426 3	5773 9	Y	5248	5247 1	1 8	-0-
01		46097 X	28278	-0-	-17819 B	-0-	23486 3	4792 9	Y	4356	4356 1		-0-
02		43123 X	27300	-0-	-15823 B	-0-	22848 3	4452 9	Y	4047	4047 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277497	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	13637	PERF.13810 - 18942	
09		39535 X	39535	-0-	-0- B	-0-	32712 3	6823 9	Y	6203	6203 1		-0-
10		82026 X	45425	-0-	-36601 B	-0-	38305 3	7120 9	Y	6473	6473 1		-0-
11		67230 X	39739	-0-	-27491 B	-0-	33605 3	6134 9	Y	5576	5576 1		-0-
12		57784 X	35918	-0-	-21866 B	-0-	30551 3	5367 9	Y	4879	4879 1		-0-
01		48298 X	30423	-0-	-17875 B	-0-	25882 3	4541 9	Y	4128	4128 1		-0-
02		42485 X	26364	-0-	-16121 B	-0-	22427 3	3937 9	Y	3579	3579 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 #:		07H	RRCID ->	277498	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13590 - 18972	
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
09		50439 X	50439	-0-	-0- B	-0-	40549 3	9890 9	N	8991	8991 1		-0-
10		74989 X	38982	-0-	-36007 B	-0-	31218 3	7764 9	N	7058	7058 1		-0-
11		72570 X	42546	-0-	-30024 B	-0-	34166 3	8380 9	N	7618	7618 1		-0-
12		67115 X	42732	-0-	-24383 B	-0-	34849 3	7883 9	N	7166	7166 1		-0-
01		61070 X	36632	-0-	-24438 B	-0-	29955 3	6677 9	N	6070	6070 1		-0-
02		48749 X	32634	-0-	-16115 B	-0-	26805 3	5829 9	N	5299	5299 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	277502	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	13598	PERF.13517 - 18533	
09		31951 X	31951	-0-	-0- B	-0-	25704 3	6247 9	Y	5679	5679 1		-0-
10		69595 X	35489	-0-	-34106 B	-0-	28889 3	6600 9	Y	6000	6000 1		-0-
11		60090 X	30650	-0-	-29440 B	-0-	25082 3	5568 9	Y	5062	5062 1		-0-
12		52359 X	27919	-0-	-24440 B	-0-	22923 3	4996 9	Y	4542	4542 1		-0-
01		46903 X	24080	-0-	-22823 B	-0-	19792 3	4288 9	Y	3898	3898 1		-0-
02		33205 X	20591	-0-	-12614 B	-0-	16914 3	3677 9	Y	3343	3343 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277510	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.13920 - 21102	
09		63655 X	63655	-0-	-0- B	-0-	50435 3	13220 9	Y	12018	12018 1		-0-
10		78895 X	63985	-0-	-14910 B	-0-	50696 3	13289 9	Y	12081	12081 1		-0-
11		84480 X	84224	-0-	-36256 B	-0-	38173 3	10051 9	Y	9137	9137 1		-0-
12		78895 X	52904	-0-	-25991 B	-0-	42162 3	10742 9	Y	9765	9765 1		-0-
01		73780 X	51215	-0-	-22565 B	-0-	41155 3	10060 9	Y	9145	9145 1		-0-
02		61538 X	48110	-0-	-13428 B	-0-	38804 3	9306 9	Y	8460	8460 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277511	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.13830 - 21092	
09		68000 X	68000	-0-	-0- B	-0-	55069 3	12931 9	Y	11755	11755 1		-0-
10		89838 X	66500	-0-	-23338 B	-0-	53767 3	12733 9	Y	11575	11575 1		-0-
11		86940 X	53925	-0-	-33015 B	-0-	43455 3	10470 9	Y	9518	9518 1		-0-
12		82553 X	73950	-0-	-8603 B	-0-	60333 3	13617 9	Y	12379	12379 1		-0-
01		77686 X	64851	-0-	-12835 B	-0-	53040 3	11811 9	Y	10737	10737 1		-0-
02		65743 X	62463	-0-	-3280 B	-0-	51247 3	11216 9	Y	10196	10196 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277515	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.13820 - 20752	
09		62681 X	62681	-0-	-0- B	-0-	49186 3	13495 9	Y	12268	12268 1		-0-
10		77314 X	58390	-0-	-18924 B	-0-	45676 3	12714 9	Y	11558	11558 1		-0-
11		74820 X	40308	-0-	-34512 B	-0-	31375 3	8933 9	Y	8121	8121 1		-0-
12		68727 X	45727	-0-	-23000 B	-0-	35640 3	10087 9	Y	9170	9170 1		-0-
01		68727 X	47425	-0-	-21302 B	-0-	37241 3	10184 9	Y	9258	9258 1		-0-
02		60581 X	48995	-0-	-11586 B	-0-	38772 3	10223 9	Y	9294	9294 1		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #:		09H	RRCID ->	277911	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.13780 - 18262	
09		80400 X	36543	-0-	-43857 B	-0-	29085 3	7458 9	Y	6780	6780 1		-0-
10		83080 X	22303	-0-	-60777 B	-0-	17728 3	4575 9	Y	4159	4159 1		-0-
11		80400 X	18835	-0-	-61565 B	-0-	14725 3	4110 9	Y	3736	3736 1		-0-
12		40951 X	22471	-0-	-18480 B	-0-	17821 3	4650 9	Y	4227	4227 1		-0-
01		40951 X	21638	-0-	-19313 B	-0-	17181 3	4457 9	Y	4052	4052 1		-0-
02		35322 X	19184	-0-	-16138 B	-0-	15289 3	3895 9	Y	3541	3541 1		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #:		10H	RRCID ->	277913	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	13597	PERF.14050 - 18332	
09		77130 X	34601	-0-	-42529 B	-0-	27885 3	6716 9	Y	6105	6105 1		-0-
10		79701 X	22095	-0-	-57606 B	-0-	17840 3	4255 9	Y	3868	3868 1		-0-
11		77130 X	23559	-0-	-53571 B	-0-	18815 3	4744 9	Y	4313	4313 1		-0-
12		37882 X	29986	-0-	-7896 B	-0-	24246 3	5740 9	Y	5218	5218 1		-0-
01		37882 X	27744	-0-	-10138 B	-0-	22458 3	5286 9	Y	4805	4805 1		-0-
02		33437 X	23728	-0-	-9709 B	-0-	19281 3	4447 9	Y	4043	4043 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790		- 18242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	75240	X	31747	-0-	-43493	B	-0-	25444	3	6303	9	Y	5730	5730	1	-0-
10	77748	X	19389	-0-	-58359	B	-0-	15593	3	3796	9	Y	3451	3451	1	-0-
11	75240	X	27123	-0-	-48117	B	-0-	21708	3	5415	9	Y	4923	4923	1	-0-
12	35092	X	25955	-0-	-9137	B	-0-	20957	3	4998	9	Y	4544	4544	1	-0-
01	35092	X	22977	-0-	-12115	B	-0-	18747	3	4230	9	Y	3845	3845	1	-0-
02	30682	X	19732	-0-	-10950	B	-0-	16210	3	3522	9	Y	3202	3202	1	-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730		- 20261				
09	124710	X	34493	-0-	-90217	B	-0-	26877	3	7616	9	Y	6924	6924	0	-0-
10	128867	X	32207	-0-	-96660	B	-0-	25198	3	7009	9	Y	6372	6372	1	-0-
11	124710	X	32808	-0-	-91902	B	-0-	25929	3	6879	9	Y	6254	6254	1	-0-
12	31721	X	31721	-0-	-0-	B	-0-	25214	3	6507	9	Y	5915	5915	1	-0-
01	43741	X	22040	-0-	-21701	B	-0-	17252	3	4788	9	Y	4353	4353	1	-0-
02	33350	X	27037	-0-	-6313	B	-0-	21390	3	5647	9	Y	5134	5134	1	-0-
-----																
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540		- 19957				
09	83700	X	79223	-0-	-4477	B	-0-	62052	3	17171	9	Y	15610	15610	1	-0-
10	86490	X	75379	-0-	-11111	B	-0-	59122	3	16257	9	Y	14779	14779	1	-0-
11	83700	X	64033	-0-	-19667	B	-0-	50196	3	13837	9	Y	12579	12579	1	-0-
12	86490	X	59015	-0-	-27475	B	-0-	46376	3	12639	9	Y	11490	11490	1	-0-
01	52660	X	52660	-0-	-0-	B	-0-	41882	3	10778	9	Y	9798	9798	1	-0-
02	76589	X	53295	-0-	-23294	B	-0-	43011	3	10284	9	Y	9349	9349	1	-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761		- 18426				
09	0	75665	-0-	75665	B	529191	57768	3	17897	9	N	16270	16270	1	-0-	
10	0	59090	-0-	59090	B	588281	44755	3	14335	9	N	13032	13032	1	-0-	
11	652131	X	63850	-0-	-588281	B	-0-	48667	3	15183	9	N	13803	13803	1	-0-
12	134881	X	60335	-0-	-74546	B	-0-	46204	3	14131	9	N	12846	12846	1	-0-
01	134881	X	51142	-0-	-83739	B	-0-	39249	3	11893	9	N	10812	10812	1	-0-
02	126179	X	40890	-0-	-85289	B	-0-	31428	3	9462	9	N	8602	8602	1	-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541		- 17887				
09	0	80122	-0-	80122	B	542341	61066	3	19056	9	Y	17324	17324	1	-0-	
10	0	69908	-0-	69908	B	612249	52947	3	16961	9	Y	15419	15419	1	-0-	
11	681162	X	68913	-0-	-612249	B	-0-	52033	3	16880	9	Y	15345	15345	1	-0-
12	129487	X	64491	-0-	-64996	B	-0-	48687	3	15804	9	Y	14367	14367	1	-0-
01	129487	X	55652	-0-	-73835	B	-0-	42279	3	13373	9	Y	12157	12157	1	-0-
02	121133	X	47484	-0-	-73649	B	-0-	36214	3	11270	9	Y	10245	10245	1	-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549		- 18465				
09	0	70867	-0-	70867	B	437976	53399	3	17468	9	Y	15880	15880	1	-0-	
10	505875	X	67899	-0-	-437976	B	-0-	51194	3	16705	9	Y	15186	15186	1	-0-
11	87930	X	58344	-0-	-29586	B	-0-	44260	3	14084	9	Y	12804	12804	1	-0-
12	90861	X	53710	-0-	-37151	B	-0-	40816	3	12894	9	Y	11722	11722	1	-0-
01	90861	X	48342	-0-	-42519	B	-0-	37206	3	11136	9	Y	10124	10124	1	-0-
02	84999	X	37913	-0-	-47086	B	-0-	29664	3	8249	9	Y	7499	7499	1	-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780		- 20142				
09	75270	X	61929	-0-	-13341	B	-0-	48005	3	13924	9	N	12658	12658	1	-0-
10	77779	X	60734	-0-	-17045	B	-0-	47139	3	13595	9	N	12359	12359	1	-0-
11	75270	X	50935	-0-	-24335	B	-0-	39592	3	11343	9	N	10312	10312	1	-0-
12	77779	X	44865	-0-	-32914	B	-0-	34840	3	10025	9	N	9114	9114	1	-0-
01	77779	X	44550	-0-	-33229	B	-0-	34627	3	9923	9	N	9021	9021	1	-0-
02	72761	X	38923	-0-	-33838	B	-0-	30420	3	8503	9	N	7730	7730	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 #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972				
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		
09		86130 X	35860	-0-	-50270 B	-0-	28922 3	6938 9	N	6307	6307 1	-0-
10		89001 X	26457	-0-	-62544 B	-0-	21537 3	4920 9	N	4473	4473 1	-0-
11		86130 X	35987	-0-	-50143 B	-0-	29463 3	6524 9	N	5931	5931 1	-0-
12		89001 X	32420	-0-	-56581 B	-0-	26719 3	5701 9	N	5183	5183 1	-0-
01		89001 X	25927	-0-	-63074 B	-0-	21485 3	4442 9	N	4038	4038 1	-0-
02		83259 X	24986	-0-	-58273 B	-0-	20843 3	4143 9	N	3766	3766 1	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431									
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 - 7266	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12880 - 17094	
09	6210 X	4792	-0-	-1418 B	-0-	202 1	3567 2	N	930	1047 1	297
						1023 9					
10	6231 X	4892	-0-	-1339 B	-0-	210 1	3601 2	N	983	853 1	427
						1081 9					
11	5820 X	4376	-0-	-1444 B	-0-	202 1	3171 2	N	912	885 1	454
						1003 9					
12	5642 X	4489	-0-	-1153 B	-0-	210 1	3114 2	N	1059	1222 1	291
						1165 9					
01	5208 X	3820	-0-	-1388 B	-0-	209 1	2608 2	N	912	701 1	502
						1003 9					
02	4640 X	3594	-0-	-1046 B	-0-	190 1	2511 2	N	812	703 1	611
						893 9					

LANGHOFF UNIT A		742143									
WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13188 - 19648			
09	9030 X	8067	-0-	-963 B	-0-	282 1	7003 2	N	711	534 1	438
						782 9					
10	9269 X	8520	-0-	-749 B	-0-	294 1	7193 2	N	939	1053 1	324
						1033 9					
11	8970 X	7736	-0-	-1234 B	-0-	284 1	6429 2	N	930	690 1	564
						1023 9					
12	9052 X	7349	-0-	-1703 B	-0-	294 1	5889 2	N	1060	1208 1	416
						1166 9					
01	8587 X	7186	-0-	-1401 B	-0-	299 1	5898 2	N	899	885 1	430
						989 9					
02	7975 X	6624	-0-	-1351 B	-0-	277 1	5477 2	N	791	710 1	511
						870 9					

LOOS UNIT		742143									
WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12850 - 18412			
09	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	648 1	2682 2	Y	945	835 1	616
						1040 9					
10	4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	672 1	3132 2	Y	1005	911 1	710
						1106 9					
11	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	653 1	2995 2	Y	827	854 1	683
						910 9					
12	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	651 1	3260 2	Y	934	1053 1	564
						1027 9					
01	4898 X	3858	-0-	-1040 B	-0-	605 1	2545 2	Y	644	666 1	542
						708 9					
02	4582 X	3338	-0-	-1244 B	-0-	602 1	2015 2	Y	655	624 1	573
						721 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	158 X	158	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	24		251
10	5486 X	5486	-0-	-0- B	-0-	26 9	4024 2	N	826	534 1	543
11	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	553 1	2327 2	N	559	898 1	204
12	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	909 9	1306 2	N	448	361 1	291
01	5487 X	2607	-0-	-2880 B	-0-	870 1	1378 2	N	467	537 1	221
02	5133 X	3215	-0-	-1918 B	-0-	615 9	1891 2	N	492	496 1	217
						899 1					
						493 9					
						715 1					
						514 9					
						783 1					
						541 9					
-----											
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12846	- 17170		
09	4830 X	4171	-0-	-659 B	-0-	676 1	2801 2	Y	631	560 1	408
10	4743 X	4729	-0-	-14 B	-0-	694 9	3278 2	Y	679	614 1	473
11	4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	704 1	3115 2	Y	560	578 1	455
12	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	747 9	3692 2	Y	623	706 1	372
01	4743 X	4361	-0-	-382 B	-0-	680 1	3088 2	Y	490	479 1	383
02	4437 X	3453	-0-	-984 B	-0-	616 9	2290 2	Y	435	430 1	388
						737 1					
						685 9					
						734 1					
						539 9					
						684 1					
						479 9					
-----											
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 12631	PERF.13105	- 16908		
09	12240 X	9478	-0-	-2762 B	-0-	145 1	7981 2	Y	1229	1198 1	147
10	12648 X	10191	-0-	-2457 B	-0-	1352 9	8674 2	Y	1239	1126 1	260
11	12000 X	7694	-0-	-4306 B	-0-	154 1	6443 2	Y	1016	1008 1	268
12	12059 X	8764	-0-	-3295 B	-0-	1363 9	7270 2	Y	1208	1230 1	246
01	11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-	133 1	9904 2	Y	1099	1137 1	208
02	9541 X	6447	-0-	-3094 B	-0-	1118 9	5269 2	Y	942	1007 1	143
						165 1					
						1329 9					
						187 1					
						1209 9					
						142 1					
						1036 9					
-----											
RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 12609	PERF.13103	- 17376		
09	8340 X	5406	-0-	-2934 B	-0-	112 1	4045 2	Y	1135	1107 1	127
10	7285 X	6295	-0-	-990 B	-0-	1249 9	4911 2	Y	1146	1042 1	231
11	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	123 1	7154 2	Y	946	939 1	238
12	7350 X	7350	-0-	-0- B	-0-	1261 9	5978 2	Y	1114	1136 1	216
01	6293 X	5219	-0-	-1074 B	-0-	132 1	3967 2	Y	1021	1052 1	185
02	8062 X	3731	-0-	-4331 B	-0-	1041 9	2664 2	Y	869	930 1	124
						147 1					
						1225 9					
						129 1					
						1123 9					
						111 1					
						956 9					



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409													
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
09	11776 X	11776	-0-	-0-	B	-0-	392 1	9867 2	N	1379	1246 1		429
							1517 9						
10	11543 X	11543	-0-	-0-	B	-0-	404 1	9533 2	N	1460	1411 1		478
							1606 9						
11	10630 X	10630	-0-	-0-	B	-0-	392 1	8739 2	N	1363	1426 1		415
							1499 9						
12	12183 X	9607	-0-	-2576	B	-0-	401 1	7656 2	N	1409	1409 1		415
							1550 9						
01	12183 X	8497	-0-	-3686	B	-0-	398 1	6578 2	N	1383	1068 1		730
							1521 9						
02	11397 X	9177	-0-	-2220	B	-0-	385 1	7421 2	N	1246	1607 1		369
							1371 9						
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105													
09	5070 X	3742	-0-	-1328	B	-0-	107 1	2648 2	N	897	1063 1		260
							987 9						
10	5239 X	3952	-0-	-1287	B	-0-	110 1	2607 2	N	1123	885 1		498
							1235 9						
11	4590 X	3985	-0-	-605	B	-0-	110 1	2852 2	N	930	908 1		520
							1023 9						
12	4371 X	3721	-0-	-650	B	-0-	113 1	2579 2	N	935	1073 1		382
							1029 9						
01	4371 X	3327	-0-	-1044	B	-0-	112 1	2235 2	N	891	903 1		370
							980 9						
02	3857 X	3560	-0-	-297	B	-0-	110 1	2566 2	N	804	541 1		633
							884 9						
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201													
09	12840 X	8476	-0-	-4364	B	-0-	356 1	6983 2	Y	1034	962 1		177
							1137 9						
10	11997 X	8082	-0-	-3915	B	-0-	362 1	6616 2	Y	1004	1002 1		179
							1104 9						
11	11100 X	7658	-0-	-3442	B	-0-	359 1	6244 2	Y	959	899 1		239
							1055 9						
12	10788 X	6744	-0-	-4044	B	-0-	343 1	5367 2	Y	940	1013 1		166
							1034 9						
01	10137 X	6698	-0-	-3439	B	-0-	363 1	5358 2	Y	888	910 1		144
							977 9						
02	8207 X	5973	-0-	-2234	B	-0-	324 1	4785 2	Y	785	777 1		152
							864 9						
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358													
09	15630 X	10868	-0-	-4762	B	-0-	462 1	9165 2	Y	1128	1049 1		201
							1241 9						
10	14012 X	10745	-0-	-3267	B	-0-	489 1	9051 2	Y	1095	1093 1		203
							1205 9						
11	12630 X	9769	-0-	-2861	B	-0-	467 1	8152 2	Y	1045	978 1		270
							1150 9						
12	12462 X	9876	-0-	-2586	B	-0-	504 1	8247 2	Y	1023	1101 1		192
							1125 9						
01	11780 X	9043	-0-	-2737	B	-0-	472 1	7527 2	Y	949	975 1		166
							1044 9						
02	10498 X	8402	-0-	-2096	B	-0-	466 1	7016 2	Y	836	828 1		174
							920 9						



-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
JANAK UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273210	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12713	PERF.13167	- 19088		
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	
-----															
09	17730	X	14077	-0-	-3653 B	-0-	610	1	12250	2	Y	1106	1143	1	141
							1217	9							
10	17081	X	15175	-0-	-1906 B	-0-	696	1	13018	2	Y	1328	1224	1	245
							1461	9							
11	15030	X	14200	-0-	-830 B	-0-	713	1	11954	2	Y	1394	1226	1	413
							1533	9							
12	14849	X	13905	-0-	-944 B	-0-	697	1	11858	2	Y	1227	1424	1	216
							1350	9							
01	15190	X	11867	-0-	-3323 B	-0-	672	1	9884	2	Y	1192	1181	1	227
							1311	9							
02	14210	X	10814	-0-	-3396 B	-0-	598	1	9031	2	Y	1077	1160	1	144
							1185	9							
-----															
JANAK UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273528	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	12705	PERF.13336	- 19497		
09	22800	X	14624	-0-	-8176 B	-0-	634	1	11978	2	Y	1829	1861	1	234
							2012	9							
10	20212	X	13836	-0-	-6376 B	-0-	632	1	11278	2	Y	1751	1651	1	334
							1926	9							
11	18480	X	12434	-0-	-6046 B	-0-	612	1	10142	2	Y	1527	1390	1	471
							1680	9							
12	17670	X	12483	-0-	-5187 B	-0-	618	1	10182	2	Y	1530	1735	1	266
							1683	9							
01	17050	X	11760	-0-	-5290 B	-0-	651	1	9491	2	Y	1471	1456	1	281
							1618	9							
02	14123	X	10368	-0-	-3755 B	-0-	617	1	8512	2	Y	1126	1250	1	157
							1239	9							
-----															
LANGLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273529	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	13171	PERF.14096	- 19975		
09	21900	X	16438	-0-	-5462 B	-0-	928	1	14314	2	N	1087	1053	1	285
							1196	9							
10	21297	X	15445	-0-	-5852 B	-0-	952	1	13339	2	N	1049	1030	1	304
							1154	9							
11	19470	X	15153	-0-	-4317 B	-0-	916	1	13114	2	N	1021	886	1	439
							1123	9							
12	19034	X	14753	-0-	-4281 B	-0-	933	1	12708	2	N	1011	1190	1	260
							1112	9							
01	17825	X	13806	-0-	-4019 B	-0-	945	1	11805	2	N	960	908	1	312
							1056	9							
02	15892	X	12554	-0-	-3338 B	-0-	899	1	10698	2	N	870	723	1	459
							957	9							
-----															
POTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274460	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13448	- 18793		
09	30090	X	23444	-0-	-6646 B	-0-	810	1	20476	2	N	1962	1787	1	616
							2158	9							
10	29605	X	24050	-0-	-5555 B	-0-	837	1	21051	2	N	1965	1907	1	674
							2162	9							
11	26730	X	19230	-0-	-7500 B	-0-	810	1	16381	2	N	1854	2117	1	411
							2039	9							
12	25761	X	18964	-0-	-6797 B	-0-	837	1	16196	2	N	1755	1773	1	393
							1931	9							
01	24924	X	16909	-0-	-8015 B	-0-	837	1	14166	2	N	1733	1720	1	406
							1906	9							
02	22649	X	14818	-0-	-7831 B	-0-	783	1	12363	2	N	1520	1425	1	501
							1672	9							

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
KAISER UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	274666	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	13329	PERF.	13253 - 20196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		25530 X	16486	-0-	-9044 B	-0-	735 1	13888 2	Y	1694	1718 1		214
							1863 9						
10		22568 X	16100	-0-	-6468 B	-0-	757 1	13498 2	Y	1677	1575 1		316
							1845 9						
11		19380 X	14491	-0-	-4889 B	-0-	733 1	12128 2	Y	1482	1345 1		453
							1630 9						
12		20026 X	14428	-0-	-5598 B	-0-	736 1	12097 2	Y	1450	1652 1		251
							1595 9						
01		18073 X	13094	-0-	-4979 B	-0-	732 1	10877 2	Y	1350	1344 1		257
							1485 9						
02		15950 X	11803	-0-	-4147 B	-0-	680 1	9793 2	Y	1209	1304 1		162
							1330 9						
-----													
FIELDS UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	274668	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	13321 - 16682	
09		13920 X	9788	-0-	-4132 B	-0-	1458 1	7091 2	Y	1126	985 1		285
							1239 9						
10		12183 X	9008	-0-	-3175 B	-0-	1511 1	6311 2	Y	1078	1071 1		292
							1186 9						
11		11130 X	8997	-0-	-2133 B	-0-	1470 1	6451 2	Y	978	1022 1		248
							1076 9						
12		10850 X	8747	-0-	-2103 B	-0-	1543 1	6156 2	Y	953	1018 1		183
							1048 9						
01		10106 X	7883	-0-	-2223 B	-0-	1538 1	5287 2	Y	962	969 1		176
							1058 9						
02		9454 X	7010	-0-	-2444 B	-0-	1351 1	4744 2	Y	832	702 1		306
							915 9						
-----													
FIELDS UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	13327 - 17481	
09		12480 X	9398	-0-	-3082 B	-0-	1320 1	6431 2	Y	1497	1307 1		367
							1647 9						
10		10664 X	8338	-0-	-2326 B	-0-	1305 1	5449 2	Y	1440	1430 1		377
							1584 9						
11		9930 X	8163	-0-	-1767 B	-0-	1248 1	5482 2	Y	1303	1362 1		318
							1433 9						
12		9889 X	7679	-0-	-2210 B	-0-	1254 1	5009 2	Y	1287	1370 1		235
							1416 9						
01		9703 X	6633	-0-	-3070 B	-0-	1181 1	4058 2	Y	1267	1280 1		222
							1394 9						
02		9077 X	6395	-0-	-2682 B	-0-	1145 1	4021 2	Y	1117	937 1		402
							1229 9						
-----													
ADAMEK UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	17911 - 18862	
09		5700 X	3846	-0-	-1854 B	-0-	652 1	2962 2	Y	211	189 1		51
							232 9						
10		5890 X	4154	-0-	-1736 B	-0-	749 1	3066 2	Y	308	284 1		75
							339 9						
11		5070 X	4091	-0-	-979 B	-0-	732 1	3166 2	Y	175	204 1		46
							193 9						
12		5239 X	3790	-0-	-1449 B	-0-	721 1	2837 2	Y	211	220 1		37
							232 9						
01		4619 X	3874	-0-	-745 B	-0-	830 1	2827 2	Y	197	200 1		34
							217 9						
*02		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	839 1	2918 2	Y	174	147 1		61
							191 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750															
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	
09	19290	X	11195	-0-	-8095 B	-0-	144	1	8579	2	Y	2247	2308	1	689
							2472	9							
10	16895	X	10219	-0-	-6676 B	-0-	144	1	7680	2	Y	2177	1985	1	881
							2395	9							
11	14610	X	9325	-0-	-5285 B	-0-	144	1	6859	2	Y	2111	2117	1	875
							2322	9							
12	14012	X	8747	-0-	-5265 B	-0-	144	1	6430	2	Y	1975	1948	1	902
							2173	9							
01	12803	X	8129	-0-	-4674 B	-0-	147	1	5841	2	Y	1946	2257	1	591
							2141	9							
02	10817	X	7183	-0-	-3634 B	-0-	133	1	5198	2	Y	1684	1487	1	788
							1852	9							
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339															
09	20730	X	12582	-0-	-8148 B	-0-	219	1	9940	2	Y	2203	2072	1	510
							2423	9							
10	21421	X	13330	-0-	-8091 B	-0-	270	1	10098	2	Y	2693	2535	1	668
							2962	9							
11	18330	X	10776	-0-	-7554 B	-0-	232	1	7841	2	Y	2457	2267	1	858
							2703	9							
12	17050	X	10921	-0-	-6129 B	-0-	236	1	8331	2	Y	2140	2312	1	686
							2354	9							
01	15097	X	9859	-0-	-5238 B	-0-	222	1	7645	2	Y	1811	2067	1	430
							1992	9							
02	12470	X	9432	-0-	-3038 B	-0-	202	1	7523	2	Y	1552	1688	1	294
							1707	9							
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891															
09	24540	X	17301	-0-	-7239 B	-0-	262	1	14388	2	Y	2410	2218	1	537
							2651	9							
10	25358	X	16421	-0-	-8937 B	-0-	254	1	13794	2	Y	2157	2137	1	557
							2373	9							
11	22470	X	15145	-0-	-7325 B	-0-	267	1	12106	2	Y	2520	2235	1	842
							2772	9							
12	21080	X	13844	-0-	-7236 B	-0-	286	1	10801	2	Y	2506	2586	1	762
							2757	9							
01	19840	X	14154	-0-	-5686 B	-0-	332	1	10783	2	Y	2763	2922	1	603
							3039	9							
02	16733	X	12450	-0-	-4283 B	-0-	271	1	9867	2	Y	2102	2309	1	396
							2312	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435															
09	15840	X	7995	-0-	-7845 B	-0-	112	1	6681	2	Y	1093	1119	1	183
							1202	9							
10	13051	X	8833	-0-	-4218 B	-0-	124	1	7594	2	Y	1014	966	1	231
							1115	9							
11	10410	X	8074	-0-	-2336 B	-0-	131	1	6676	2	Y	1152	1087	1	296
							1267	9							
12	10199	X	6964	-0-	-3235 B	-0-	139	1	5497	2	Y	1207	1232	1	271
							1328	9							
01	8835	X	6532	-0-	-2303 B	-0-	162	1	4685	2	Y	1532	1336	1	467
							1685	9							
02	8265	X	5261	-0-	-3004 B	-0-	133	1	3876	2	Y	1138	1322	1	283
							1252	9							

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		22950 X	18543	-0-	-4407 B	-0-	233	1	16038	2	Y	2065	2111	1	337
							2272	9							
10		22816 X	17178	-0-	-5638 B	-0-	240	1	14796	2	Y	1947	1852	1	432
							2142	9							
11		20790 X	15009	-0-	-5781 B	-0-	224	1	12764	2	Y	1837	1792	1	477
							2021	9							
12		20677 X	14864	-0-	-5813 B	-0-	235	1	12772	2	Y	1688	1781	1	384
							1857	9							
01		20677 X	14563	-0-	-6114 B	-0-	243	1	12449	2	Y	1701	1550	1	535
							1871	9							
02		17922 X	12659	-0-	-5263 B	-0-	213	1	10990	2	Y	1324	1538	1	321
							1456	9							
-----															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
-----															
09		22680 X	16243	-0-	-6437 B	-0-	282	1	12474	2	Y	3170	3188	1	503
							3487	9							
10		22692 X	14247	-0-	-8445 B	-0-	280	1	10830	2	Y	2852	2725	1	630
							3137	9							
11		21210 X	13141	-0-	-8069 B	-0-	260	1	10026	2	Y	2595	2552	1	673
							2855	9							
12		19716 X	11926	-0-	-7790 B	-0-	272	1	8850	2	Y	2549	2655	1	567
							2804	9							
01		17670 X	11070	-0-	-6600 B	-0-	232	1	8664	2	Y	1976	1894	1	649
							2174	9							
02		15689 X	10069	-0-	-5620 B	-0-	206	1	8191	2	Y	1520	1797	1	372
							1672	9							
-----															
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
-----															
09		17370 X	12348	-0-	-5022 B	-0-	258	1	9342	2	N	2498	2565	1	336
							2748	9							
10		17949 X	11951	-0-	-5998 B	-0-	253	1	9143	2	N	2323	2417	1	242
							2555	9							
11		17370 X	10669	-0-	-6701 B	-0-	220	1	8505	2	N	1767	1614	1	395
							1944	9							
12		16895 X	10391	-0-	-6504 B	-0-	236	1	8265	2	N	1718	1773	1	340
							1890	9							
01		13547 X	9312	-0-	-4235 B	-0-	223	1	7298	2	N	1628	1590	1	378
							1791	9							
02		11948 X	8676	-0-	-3272 B	-0-	213	1	6919	2	N	1404	1606	1	176
							1544	9							
-----															
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
-----															
09		31620 X	17609	-0-	-14011 B	-0-	282	1	14009	2	Y	3016	3224	1	511
							3318	9							
10		30876 X	17573	-0-	-13303 B	-0-	291	1	14325	2	Y	2688	2596	1	603
							2957	9							
11		27570 X	17442	-0-	-10128 B	-0-	293	1	14224	2	Y	2659	2581	1	681
							2925	9							
12		25730 X	15296	-0-	-10434 B	-0-	285	1	12404	2	Y	2370	2513	1	538
							2607	9							
01		16461 X	14208	-0-	-2253 B	-0-	302	1	11045	2	Y	2601	2334	1	805
							2861	9							
02		15399 X	13919	-0-	-1480 B	-0-	328	1	10647	2	Y	2676	2880	1	601
							2944	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143									
HOERMANN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276210	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.13178	- 17774	
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	AMT	CODE			
09	29400 X	20241	-0-	-9159 B	-0-	353	1	16560	2	N	3025	3064	1	403
						3328	9							
10	29419 X	19860	-0-	-9559 B	-0-	379	1	15887	2	N	3267	3169	1	501
						3594	9							
11	28170 X	17397	-0-	-10773 B	-0-	385	1	13491	2	N	3201	3182	1	520
						3521	9							
12	26412 X	15738	-0-	-10674 B	-0-	388	1	12046	2	N	3004	3021	1	503
						3304	9							
01	23467 X	14404	-0-	-9063 B	-0-	397	1	10690	2	N	3015	3013	1	505
						3317	9							
02	19575 X	13620	-0-	-5955 B	-0-	377	1	10403	2	N	2582	2511	1	576
						2840	9							
-----														
LOOS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276275	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	12673	PERF.13190	- 18081	
09	21420 X	11258	-0-	-10162 B	-0-	290	1	8692	2	N	2069	2036	1	293
						2276	9							
10	18910 X	10624	-0-	-8286 B	-0-	297	1	8262	2	N	1877	1922	1	248
						2065	9							
11	15870 X	9590	-0-	-6280 B	-0-	286	1	7280	2	N	1840	1677	1	411
						2024	9							
12	14229 X	9093	-0-	-5136 B	-0-	297	1	6859	2	N	1761	1895	1	277
						1937	9							
01	12400 X	8228	-0-	-4172 B	-0-	297	1	6092	2	N	1672	1623	1	326
						1839	9							
02	10875 X	7243	-0-	-3632 B	-0-	277	1	5426	2	N	1400	1414	1	312
						1540	9							
-----														
LOOS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	276293	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12638	PERF.12782	- 16067	
09	10860 X	6992	-0-	-3868 B	-0-	759	1	4696	2	N	1397	1430	1	422
						1537	9							
10	9951 X	6880	-0-	-3071 B	-0-	805	1	4588	2	N	1352	1233	1	541
						1487	9							
11	8910 X	6396	-0-	-2514 B	-0-	775	1	4227	2	N	1267	1256	1	552
						1394	9							
12	8587 X	6298	-0-	-2289 B	-0-	758	1	4167	2	N	1248	1238	1	562
						1373	9							
01	7905 X	5736	-0-	-2169 B	-0-	757	1	3670	2	N	1190	1247	1	505
						1309	9							
02	6757 X	4765	-0-	-1992 B	-0-	454	1	3298	2	N	921	832	1	594
						1013	9							
-----														
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12661	PERF.12754	- 17139	
09	9420 X	7496	-0-	-1924 B	-0-	96	1	5740	2	Y	1509	1579	1	469
						1660	9							
10	9734 X	7273	-0-	-2461 B	-0-	99	1	5559	2	Y	1468	1343	1	594
						1615	9							
11	9240 X	6176	-0-	-3064 B	-0-	88	1	4779	2	Y	1190	1264	1	520
						1309	9							
12	9548 X	5807	-0-	-3741 B	-0-	95	1	4291	2	Y	1292	1239	1	573
						1421	9							
01	8215 X	5415	-0-	-2800 B	-0-	94	1	4000	2	Y	1201	1405	1	369
						1321	9							
02	7250 X	5369	-0-	-1881 B	-0-	95	1	3996	2	Y	1162	1001	1	530
						1278	9							

-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143													
LANGHOFF UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276302			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		
09	52470	X	25044	-0-	-27426	B	-0-	399	1	20480	2	Y	3786	3472	1	855
								4165	9							
10	44578	X	23822	-0-	-20756	B	-0-	386	1	19698	2	Y	3398	3362	1	891
								3738	9							
11	37530	X	23617	-0-	-13913	B	-0-	380	1	19548	2	Y	3354	3073	1	1172
								3689	9							
12	34379	X	22124	-0-	-12255	B	-0-	392	1	18313	2	Y	3108	3296	1	984
								3419	9							
01	28086	X	18499	-0-	-9587	B	-0-	358	1	15256	2	Y	2623	2978	1	629
								2885	9							
02	24215	X	17827	-0-	-6388	B	-0-	389	1	14092	2	Y	3042	3122	1	549
								3346	9							
-----																
LOOS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 276303			COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092					
09	13500	X	7902	-0-	-5598	B	-0-	252	1	5922	2	N	1571	1402	1	249
								1728	9							
10	11346	X	7760	-0-	-3586	B	-0-	262	1	5860	2	N	1489	1411	1	327
								1638	9							
11	9960	X	6746	-0-	-3214	B	-0-	250	1	4976	2	N	1382	1409	1	300
								1520	9							
12	9269	X	6559	-0-	-2710	B	-0-	260	1	4823	2	N	1342	1225	1	417
								1476	9							
01	8277	X	5957	-0-	-2320	B	-0-	258	1	4312	2	N	1261	1268	1	410
								1387	9							
02	7627	X	5107	-0-	-2520	B	-0-	240	1	3638	2	N	1117	1081	1	446
								1229	9							
-----																
RATHKAMP UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 276304			COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252					
09	30990	X	15705	-0-	-15285	B	-0-	226	1	13454	2	Y	1841	1795	1	212
								2025	9							
10	25451	X	14214	-0-	-11237	B	-0-	227	1	11927	2	Y	1873	1701	1	384
								2060	9							
11	21030	X	12103	-0-	-8927	B	-0-	223	1	9910	2	Y	1791	1727	1	448
								1970	9							
12	18724	X	11246	-0-	-7478	B	-0-	227	1	9102	2	Y	1743	1836	1	355
								1917	9							
01	16833	X	9614	-0-	-7219	B	-0-	224	1	7509	2	Y	1710	1755	1	310
								1881	9							
02	15196	X	8752	-0-	-6444	B	-0-	204	1	7017	2	Y	1392	1500	1	202
								1531	9							
-----																
BOENING UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 276331			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625					
09	46590	X	26859	-0-	-19731	B	-0-	417	1	22507	2	Y	3577	3500	1	413
								3935	9							
10	42563	X	25443	-0-	-17120	B	-0-	425	1	21006	2	Y	3647	3313	1	747
								4012	9							
11	39270	X	23976	-0-	-15294	B	-0-	420	1	19955	2	Y	3274	3191	1	830
								3601	9							
12	35867	X	20715	-0-	-15152	B	-0-	391	1	17155	2	Y	2881	3107	1	604
								3169	9							
01	26350	X	18606	-0-	-7744	B	-0-	395	1	15070	2	Y	2855	2935	1	524
								3141	9							
02	24650	X	17494	-0-	-7156	B	-0-	385	1	14294	2	Y	2559	2712	1	371
								2815	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276648	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13572	- 18663	
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	
09	68910 X	29838	-0-	-39072 B	-0-	870	1	24987	2	N	3619	3361 1	492
						3981	9						
10	55707 X	26711	-0-	-28996 B	-0-	899	1	21939	2	N	3521	3368 1	645
						3873	9						
11	45600 X	25410	-0-	-20190 B	-0-	870	1	21002	2	N	3216	2970 1	891
						3538	9						
12	40052 X	23724	-0-	-16328 B	-0-	899	1	19459	2	N	3060	3160 1	791
						3366	9						
01	35960 X	22452	-0-	-13508 B	-0-	899	1	18546	2	N	2734	3173 1	352
						3007	9						
02	28855 X	21370	-0-	-7485 B	-0-	841	1	17667	2	N	2602	2490 1	464
						2862	9						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727	- 18376	
09	11580 X	10097	-0-	-1483 B	-0-	9506	2	591	9	N	537	537 0	48
10	11842 X	5859	-0-	-5983 B	-0-	5592	2	267	9	N	243	243 0	48
11	11460 X	10787	-0-	-673 B	-0-	9844	2	943	9	N	857	857 0	48
12	11847 X	11847	-0-	-0- B	-0-	10998	2	849	9	N	772	772 0	48
01	11470 X	7652	-0-	-3818 B	-0-	6937	2	715	9	N	650	569 0	48
02	10440 X	5379	-0-	-5061 B	-0-	4942	2	437	9	N	397	397 0	48

VICKERS GAS UNIT 1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.14052	- 18907	
09	31266 X	31266	-0-	-0- B	-0-	1893	2	29164	3	N	190	190 0	29
						209	9						
10	54657 X	54657	-0-	-0- B	-0-	21518	2	31196	3	N	1766	190 0	479
						1943	9					1126 1	
11	58369 X	58369	-0-	-0- B	-0-	5510	2	52047	3	N	738	749 1	468
						812	9						
*12	65387 X	65387	-0-	-0- B	-0-	6506	2	57629	3	N	1138	1174 1	432
						1252	9						
*01	9579 X	8020	-0-	-1559 B	-0-	6976	2	1044	9	N	949	1054 1	327
*02	13108 X	13108	-0-	-0- B	-0-	5515	2	6696	3	N	815	965 1	148
						897	9						

DIAL (FRIO 2230)		24525 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153										
HAMMAN-ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	208107	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2416	- 2424
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2915				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2915				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2915				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2915				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2915				N	-0-	-0-

DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
OFFSPRING WELL SALVAGE PEREIRA		618934										
		WELL #:		2	RRCID ->	104466	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3354	- 3362
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		076838		WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SANGER HEIRS 391		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		076838		WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 1		RRCID -> 248518		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15											
-----											
DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CBN OPERATING CORP.		140558												
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580		PERF. 12966 - 13326				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530		PERF. 13268 - 13364				
09	3815	X	3815	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162		3815	2		N	NO RPT			-0-
11	3060	X	51	-0-	-3009			51	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162					N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958					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					
09	810	X	235	-0-	-575 B		206	2	29	9	N	26	2	1	88
10	1178	X	264	-0-	-914 B		208	2	56	9	N	51			139
11	1140	X	642	-0-	-498 B		510	2	132	9	N	120	162	1	97
12	1178	X	656	-0-	-522 B		568	2	88	9	N	80	159	1	18
01	899	X	544	-0-	-355 B		419	2	125	9	N	114	4	1	128
*02	809	X	809	-0-	-0- B		685	2	124	9	N	113	167	1	74

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5267 - 5274				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B					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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B					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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

  

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DOBIE		WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370								
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-					75
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					75
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					75
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					75

  

LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244								
09		240 N	8	-0-	-232 B	-0-	5 2	3 9	N	3						76
10		155 N		-0-	-155 B	-0-			N	-0-						76
11		0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-						76
12		0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-						76
01		0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-						76
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						76

  

DINERO, W. (5600)		24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		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								
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	44 1	244 3	N	-0-						10
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	45 1	251 3	N	-0-						10
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	70 1	279 3	N	-0-						10
12		310 N	256	-0-	-54	-0-	57 1	199 3	N	-0-						10
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	67 1	213 3	N	-0-						10
02		348 N	225	-0-	-123	-0-	37 1	188 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								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15											

WEST TULETA OPERATING CORP.				910460			EXEMPT		CNTY: BEE		
ROBERTS, MORRIS ET AL				2 T	RRCID ->	117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF. 3324 - 3330
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	3	N	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	3	N	-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	210	1	837	3	N	-0-
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	171	1	596	3	N	-0-
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	203	1	638	3	N	-0-
02	1015 N	676	-0-	-339	-0-	113	1	563	3	N	-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
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PRASEK				WELL #:	1	RRCID ->	186814	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10685 - 10752
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

PRASEK 139				WELL #:	2	RRCID ->	198955	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10712 - 10750
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	

PRASEK-DOLAN UNIT 1		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1		RRCID -> 200496		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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				
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	191 1	2746 2	N	3	170 1	26
							3 9					
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	140 1	2696 2	N	46		72
							51 9					
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	237 1	2583 2	N	57		129
							63 9					
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	266 1	2384 2	N	36		165
							40 9					
01	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	286 1	2263 2	N	20		185
							22 9					
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			N	NO RPT		185

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

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		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1080 N	970	-0-	-110 B	-0-	944	2	26	9	N	24				54
10	1116 N	1002	-0-	-114 B	-0-	977	2	25	9	N	23				77
11	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	837	2	13	9	N	12				89
12	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	916	2	32	9	N	29				118
01	992 N	812	-0-	-180 B	-0-	783	2	29	9	N	26				144
02	812 N	564	-0-	-248 B	-0-	554	2	10	9	N	9				153

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	63	1	374	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	815	3	500	2	N	8	8	8		-0-
11	1470 N	1377	-0-	-93 B	-0-	60	1	9	9	N	62	62	8		-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	765	3	6	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-	54	1	68	9	N	380	190	1		190
*02	1334 N	-0-	-0-	-1334 B	-0-	1249	3	13	2	N	737	737	1		190
						1395	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	19260 X	NO RPT	-0-	-19260 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	19902 X	NO RPT	-0-	-19902 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	19260 X	NO RPT	-0-	-19260 B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	19902 X	NO RPT	-0-	-19902 B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	19902 X	NO RPT	-0-	-19902 B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	18618 X	NO RPT	-0-	-18618 B	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1410 X	840	-0-	-570	-0-	840	1			N	-0-				-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1513	1	3740	2	N	-0-				-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	408	1	3837	2	N	-0-				-0-
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	413	1	5333	2	N	-0-				-0-
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	401	1	4938	2	N	-0-				-0-
*02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	319	1	1950	2	N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3540 X	1538	-0-	-2002	-0-	531	1	1007	2	N	-0-				-0-
10	3658 X	1890	-0-	-1768	-0-	1028	1	862	2	N	-0-				-0-
11	3540 X	264	-0-	-3276	-0-	264	1			N	-0-				-0-
12	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	236	1	1484	2	N	-0-				-0-
01	1891 X	241	-0-	-1650	-0-	241	1			N	-0-				-0-
02	1769 X	1454	-0-	-315	-0-	268	1	1186	2	N	-0-				-0-

-----													
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)			26214 531		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
ROCHELLE			WELL #: 2		RRCID -> 172034			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338		
M	ALLOW 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	* EOM BALANCE
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
ROCHELLE			WELL #: 4		RRCID -> 212420			COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269		
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			26214 537		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 171822			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083		
-----													
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	81	1	482	2	N	-0-		-0-
						1050	3						
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	76	1	627	2	N	-0-		-0-
						958	3						
11	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	66	1	7	2	N	-0-		-0-
						1525	3						
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	56	1	14	2	N	-0-		-0-
						1581	3						
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	11	2	N	-0-		-0-
						1848	3						
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	44	1	6	2	N	-0-		-0-
						1771	3						
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055		
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 175280			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188		
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800		
-----													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----																	
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692													
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700 - 13825					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	3	-0-	3		3	3		N	-0-					-0-
-----																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CAPACITY			CNTY: LAVACA						
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226					
09		2520 X	1553	-0-	-967	-0-	120	1	1433	2	N	-0-					-0-
10		2604 X	1476	-0-	-1128	-0-	183	1	1293	2	N	-0-					-0-
11		2520 X	2255	-0-	-265	-0-	56	1	2199	2	N	-0-					-0-
12		2294 X	2163	-0-	-131	-0-	47	1	2116	2	N	-0-					-0-
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	57	1	2276	2	N	-0-					-0-
*02		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	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					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	13700 - 13817					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 13540					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198350	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	N/A					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

-----

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-			N	106	36	1	157
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	90	159	1	88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			165
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	83	185	1	63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	82			145
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

-----

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			97
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

-----

GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	345	1	2684	2	Y	-0-	307
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	340	1	2748	2	Y	1	308
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3021	2	1	9	Y	1	309
12	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2526	2	175	9	Y	159	282
01	3131	X	2521	-0-	-610	-0-	2521	2			Y	-0-	282
*02	2929	X	2343	-0-	-586	-0-	2337	2	6	9	Y	5	287

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

09	2550	X	2204	-0-	-346	-0-	110	1	659	2	N	-0-	-0-
10	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1435	3					
11	2520	X	1791	-0-	-729	-0-	85	1	705	2	N	-0-	-0-
12	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	1078	3					
01	2294	X	1459	-0-	-835	-0-	74	1	8	2	N	-0-	-0-
02	2117	X	1972	-0-	-145	-0-	1709	3					
							71	1	18	2	N	-0-	-0-
							2005	3					
							41	1	9	2	N	-0-	-0-
							1409	3					
							48	1	7	2	N	-0-	-0-
							1917	3					

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
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	N	-0-	-0-
10	1085 X	475	-0-	-610	-0-	-0-	59	1	416	2	N	-0-	-0-
11	1050 X	670	-0-	-380	-0-	-0-	17	1	653	2	N	-0-	-0-
12	1085 X	210	-0-	-875	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-	-0-
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	812	2	N	-0-	-0-
*02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	N	27	73
							1998	3	30	9			

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

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
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	587	2	Y	-0-	13
							1278	3					
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	Y	-0-	13
							406	3					
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-	13
							581	3					
12	1612 N	476	-0-	-1136	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	-0-	13
							456	3					
01	713 N	466	-0-	-247	-0-	-0-	13	1	3	2	Y	-0-	13
							450	3					
02	580 N	285	-0-	-295	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	13
							277	3					

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
10	3800 X	-0-	-0-	-3800	-0-	N	-0-		15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2015 - W/O TO 02-278669									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014									

DRY HOLLOW SWD		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	62 1	372 2	N	-0-
						810 3			-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	58 1	479 2	N	-0-
						732 3			-0-
11	1230 X	934	-0-	-296	-0-	39 1	4 2	N	-0-
						891 3			-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	12 1		N	-0-
01	1271 X	442	-0-	-829	-0-	427 3	3 2	N	-0-
02	1189 X	909	-0-	-280	-0-	22 1	3 2	N	-0-
						884 3			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
2		184428		05/29/2001		15030		13511 - 14543						
-----														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
15		191749		01/20/2010		17166		14070 - 15862						
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		198347		01/03/2003		16066		13401 - 15808						
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
16		205897		07/19/2005		16033		14086 - 15530						
-----														
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-			-0-
						371	3							
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-			-0-
						326	3							
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-			-0-
						326	3							
02	377 X	226	-0-	-151	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
						220	3							
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		240607		08/26/2009		12280		11077 - 11660						
-----														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
3		246349		08/19/2009		12462		11640 - 12418						
-----														
09	6030 X	5724	-0-	-306	-0-	283	1	1690	2	N	65			98
						3679	3	72	9					
10	5983 X	5447	-0-	-536	-0-	245	1	2031	2	N	60	105	1	53
						3105	3	66	9					
11	5670 X	4658	-0-	-1012	-0-	190	1	20	2	N	64			117
						4378	3	70	9					
12	5921 X	5813	-0-	-108	-0-	195	1	50	2	N	80	167	1	30
						5480	3	88	9					
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	30	1	-0-
02	5539 X	-0-	-0-	-5539	-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	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11682	- 12120
09	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	820 1	4904 2	Y	63	93 1		44
						10678 3	69 9					
10	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	756 1	6274 2	Y	65	41 1		68
						9590 3	72 9					
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	618 1	65 2	Y	72	92 1		48
						14258 3	79 9					
12	17019 X	16290	-0-	-729	-0-	552 1	141 2	Y	72	92 1		28
						15518 3	79 9					
01	17019 X	15836	-0-	-1183	-0-	443 1	93 2	Y	77			105
						15215 3	85 9					
02	15921 X	14162	-0-	-1759	-0-	341 1	50 2	Y	54	95 1		64
						13712 3	59 9					
-----												
FRANK GU		WELL #:		4	RRCID ->	254864	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13147	PERF.11686	- 11864
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	126 1	754 2	N	20			45
						1641 3	22 9					
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	106 1	881 2	N	20			65
						1347 3	22 9					
11	2760 X	1909	-0-	-851	-0-	78 1	8 2	N	15			80
						1806 3	17 9					
12	2852 X	1711	-0-	-1141	-0-	58 1	15 2	N	17	64 1		33
						1619 3	19 9					
01	2852 X	1332	-0-	-1520	-0-	37 1	8 2	N	17			50
						1268 3	19 9					
02	2465 X	465	-0-	-2000	-0-	11 1	2 2	N	5			55
						446 3	6 9					
-----												
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.10537	- 11108
09	70380 X	55584	-0-	-14796	-0-	2756 1	16482 2	N	416	503 1		90
						35888 3	458 9					
10	72726 X	54666	-0-	-18060	-0-	2465 1	20452 2	N	442	365 1		167
						31263 3	486 9					
11	69210 X	49042	-0-	-20168	-0-	2010 1	213 2	N	417	514 1		70
						46360 3	459 9					
12	65286 X	48389	-0-	-16897	-0-	1631 1	417 2	N	460	376 1		154
						45835 3	506 9					
01	61597 X	46245	-0-	-15352	-0-	1287 1	271 2	N	448	543 1		59
						44194 3	493 9					
*02	53737 X	39494	-0-	-14243	-0-	944 1	138 2	N	366	358 1		67
						38009 3	403 9					
-----												
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14100	- 14256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10440 #	5482	-0-	-4958	-0-	271	1	1618	2	Y	63	93	1		44
						3524	3		69						
10	9424 #	5418	-0-	-4006	-0-	243	1	2018	2	Y	65	41	1		68
						3085	3		72						
11	7770 #	4390	-0-	-3380	-0-	178	1	19	2	Y	71	91	1		48
						4115	3		78						
12	7316	4464	-0-	-2852 B	-2852	149	1	38	2	Y	72	92	1		28
						4198	3		79						
01	6324	4205	-0-	-2119 B	-4971	116	1	24	2	Y	77				105
						3980	3		85						
*02	4234 N	3627	-0-	-607 B	-4971	86	1	13	2	Y	54	95	1		64
						3469	3		59						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4971															

-----

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

09	20929 R	20929	-0-	-0-	-0-	1041	1	6222	2	N	106	36	1		157
						13549	3		117						
10	18065 R	18065	-0-	-0-	-0-	817	1	6782	2	N	90	159	1		88
						10367	3		99						
11	38100 #	12847	-0-	-25253	-0-	528	1	56	2	N	77				165
						12178	3		85						
12	21638 N	12666	-0-	-8972 B	-0-	428	1	110	2	N	83	185	1		63
						12037	3		91						
01	18073 N	12187	-0-	-5886 B	-0-	340	1	72	2	N	82				145
						11685	3		90						
*02	12412 N	10451	-0-	-1961 B	-0-	251	1	37	2	N	65				210
						10091	3		72						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

10	23748	-0-	-0-	-23748	-0-					N	187				187
11	59370	33513	-0-	-25857	-0-	1375	1	145	2	N	265	345	1		107
						31701	3		292						
12	40106	26604	-0-	-13502 B	-13502	897	1	229	2	N	245	184	1		168
						25208	3		270						
01	34668	21884	-0-	-12784 B	-26286	609	1	128	2	N	204	187	1		185
						20923	3		224						
*02	57391	17929	-0-	-39462 B	-65748	429	1	63	2	N	165	190	1		160
						17255	3		182						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65748															

-----

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 192439	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH 15452	PERF.13863	- 14308						
09	4740	X	3094	-0-	-1646	-0-	155 1	925 2	Y		-0-			4	
							2014 3								
10	4526	X	3023	-0-	-1503	-0-	138 1	1141 2	Y		-0-			4	
							1744 3								
11	3930	X	2524	-0-	-1406	-0-	104 1	11 2	Y		-0-			4	
							2409 3								
12	3627	X	622	-0-	-3005	-0-	21 1	5 2	Y		-0-			4	
							596 3								
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			4	
*02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	91 1	13 2	Y		-0-			4	
							3657 3								
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 198402	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 14710	PERF.13764	- 14420						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			74	
VESELY				WELL #: 1	RRCID -> 198767	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 16482	PERF.14140	- 15484						
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	61 1	365 2	N		-0-			-0-	
							796 3								
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	24 1	195 2	N		-0-			-0-	
							299 3								
11	1080	X	24	-0-	-1056	-0-	1 1	23 3	N		-0-			-0-	
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-			N		-0-			-0-	
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-			N		-0-			-0-	
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-			N		-0-			-0-	
VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 226826	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 14593	PERF.14242	- 15128						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
ROCHELLE				WELL #: 4	RRCID -> 183156	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13964	- 14048						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



-----

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	N	-0-			-0-
10		372 N	217	-0-	-155	-0-	27 1	190 2	N	-0-			-0-
11		330 N	267	-0-	-63	-0-	7 1	260 2	N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	229 2	N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	5 1	209 2	N	-0-			-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	3 1	126 2	N	-0-			-0-

-----

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

09		3840 X	2640	-0-	-1200	-0-	943 1	1697 2	N	-0-			-0-
10		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1390 1	4090 2	N	-0-			-0-
11		3840 X	2364	-0-	-1476	-0-	368 1	1996 2	N	-0-			-0-
12		3968 X	1756	-0-	-2212	-0-	312 1	1444 2	N	-0-			-0-
01		3968 X	896	-0-	-3072	-0-	299 1	594 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
02		3712 X	3544	-0-	-168	-0-	362 1	3182 2	N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-			-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	32 1	226 2	N	-0-			-0-
11		330 N	144	-0-	-186	-0-	4 1	140 2	N	-0-			-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	5 1	210 2	N	-0-			-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	5 1	206 2	N	-0-			-0-
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	168 2	N	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

09		1260 #	737	-0-	-523	-0-	37 1	220 2	N	-0-			80
							480 3						
10		1302 #	372	-0-	-930	-0-	17 1	140 2	N	1	1 8		80
							214 3	1 9					
11		1260 #	1189	-0-	-71	-0-	49 1	5 2	N	1	1 8		80
							1134 3	1 9					
12		1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	51 1	13 2	N	13			93
							1419 3	14 9					
01		1209 #	152	-0-	-1057	-0-	4 1	1 2	N	4			97
							143 3	4 9					
*02		1160 N	41	-0-	-1119	-0-	1 1	40 3	N	-0-			97

-----

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200)															
T-C OIL COMPANY, LLC															
BAUMGARTNER -A-															
26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
833782															
WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		7170	3691	-0-	-3479	-0-	1080	1	1109	2	N	1365	1425	1	382
							1502	9							
10		7409	4070	-0-	-3339	-0-	1116	1	1335	2	N	1472	1434	1	420
							1619	9							
11		7110 #	3034	-0-	-4076	-0-	1080	1	621	2	N	1212	1090	1	542
							1333	9							
12		5766 #	2721	-0-	-3045	-0-	1116	1	279	2	N	1205	1416	1	331
							1326	9							
01		4061 #	2118	-0-	-1943	-0-	1116	1	89	2	N	830	685	1	476
							913	9							
02		3799 #	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT			476

DUDLEY CAMPBELL (1800)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BAUMGARTNER -A-														
26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854														
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUNN (SLICK-WILCOX)														
BELLWOPS OPERATING CO., L. C.														
DUNN "A"														
26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
063857														
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400														
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EHF (WILCOX 8600)														
A.O.E. OPERATORS, INC.														
HAMILTON FEE														
26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
000555														
WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538														
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
SFS UNIT 16														
27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
068596														
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375														
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
09		30420 X	23443	-0-	-6977	-0-	23443	3			N	-0-		-0-
10		31434 X	20491	-0-	-10943	-0-	20491	3			N	-0-		-0-
11		30000 X	18730	-0-	-11270	-0-	18730	3			N	-0-		-0-
12		31000 X	22945	-0-	-8055	-0-	22945	3			N	-0-		-0-
01		27962 X	23656	-0-	-4306	-0-	23656	3			N	-0-		-0-
02		22649 X	20164	-0-	-2485	-0-	20162	3	2	4	N	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		42630 X	17475	-0-	-25155	-0-	600 1	12219 3	N	3770	37 0	3439 1		703
							509 4	4147 9						
10		43927 X	15600	-0-	-28327	-0-	418 1	10199 3	N	2936	38 0	3207 1		394
							1753 4	3230 9						
11		42510 X	14564	-0-	-27946	-0-	476 1	8837 3	N	3235	35 0	3325 1		269
							1692 4	3559 9						
12		27404 X	13688	-0-	-13716	-0-	321 1	7602 3	N	2922	33 0	2747 1		411
							2551 4	3214 9						
01		21917 X	14591	-0-	-7326	-0-	581 1	9330 3	N	2751	33 0	2542 1		587
							1654 4	3026 9						
02		16907 X	NO RPT	-0-	-16907	-0-			N	NO RPT				587

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A														
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
09		11850 X	9505	-0-	-2345	-0-	141 1	8980 2	N	349	486 1			133
							384 9							
10		11594 X	9006	-0-	-2588	-0-	185 1	8081 2	N	673	670 1	6 8		130
							740 9							
11		10800 X	9074	-0-	-1726	-0-	125 1	8389 2	N	509	490 1			149
							560 9							
12		10602 X	9282	-0-	-1320	-0-	82 1	8624 2	N	524	480 1			193
							576 9							
01		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	238 1	9834 2	N	568	531 1			230
							625 9							
*02		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	297 1	8734 2	N	469	500 1	12 8		187
							516 9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
*09		48330 X	35004	-0-	-13326	-0-	227 1	32896 2	N	1710	1505 1	10 8		365
							1881 9							
*10		45787 X	34793	-0-	-10994	-0-	297 1	32991 2	N	1368	1474 1	12 8		247
							1505 9							
11		41700 X	31512	-0-	-10188	-0-	337 1	29554 2	N	1474	1508 1	10 8		203
							1621 9							
12		40207 X	31487	-0-	-8720	-0-	134 1	29717 2	N	1487	1297 1	9 8		384
							1636 9							
01		38161 X	32071	-0-	-6090	-0-	482 1	29970 2	N	1472	1682 1			174
							1619 9							
02		33321 X	28649	-0-	-4672	-0-	707 1	26610 2	N	1211	1112 1	11 8		262
							1332 9							

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

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	38250 X	25590	-0-	-12660	-0-	168 1	24452 2	N	882	951 1	4 8	160
						970 9						
10	36580 X	25479	-0-	-11101	-0-	216 1	24069 2	N	1085	1070 1	12 8	163
						1194 9						
11	32460 X	21685	-0-	-10775	-0-	233 1	20483 2	N	881	887 1	3 8	154
						969 9						
12	31744 X	25200	-0-	-6544	-0-	108 1	23880 2	N	1102	949 1	9 8	298
						1212 9						
01	29264 X	26473	-0-	-2791	-0-	400 1	24900 2	N	1066	1278 1		86
						1173 9						
02	24737 X	22384	-0-	-2353	-0-	554 1	20886 2	N	858	737 1	6 8	201
						944 9						

-----  
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

09	37410 X	24939	-0-	-12471	-0-	366 1	23426 2	N	1043	983 1	4 8	240
						1147 9						
10	34627 X	25052	-0-	-9575	-0-	534 1	23367 2	N	1046	1074 1	18 8	194
						1151 9						
11	31140 X	22264	-0-	-8876	-0-	311 1	20852 2	N	1001	947 1	10 8	238
						1101 9						
12	29884 X	20921	-0-	-8963	-0-	187 1	19723 2	N	919	902 1		255
						1011 9						
01	27590 X	24756	-0-	-2834	-0-	558 1	23058 2	N	1036	934 1		357
						1140 9						
02	24099 X	22955	-0-	-1144	-0-	723 1	21267 2	N	877	929 1	6 8	299
						965 9						

-----  
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

09	30090 X	20747	-0-	-9343	-0-	303 1	19403 2	N	946	1073 1		172
						1041 9						
10	29915 X	17512	-0-	-12403	-0-	369 1	16145 2	N	907	718 1	12 8	349
						998 9						
11	26790 X	15893	-0-	-10897	-0-	220 1	14762 2	N	828	1052 1		125
						911 9						
12	25513 X	17972	-0-	-7541	-0-	158 1	16748 2	N	969	862 1		232
						1066 9						
01	25513 X	19904	-0-	-5609	-0-	444 1	18372 2	N	989	758 1		463
						1088 9						
02	20068 X	19530	-0-	-538	-0-	609 1	17908 2	N	921	1083 1	11 8	290
						1013 9						

-----  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-	207 1		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14364			N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14364			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10726 04/21/2015

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
DLUGOSCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13745	PERF.14611	- 18264			
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		
09		10620 X	9126	-0-	-1494	-0-	56	1	8390	3	N	618	640	1	89
							680	9							
10		10974 X	77	-0-	-10897	-0-	77	1			N	-0-			89
11		10620 X	8503	-0-	-2117	-0-	485	1	7406	3	N	556	392	1	253
							612	9							
12		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	648	1	10771	3	N	817	770	1	300
							899	9							
*01		10974 X	10123	-0-	-851	-0-	443	1	8877	3	N	730	772	1	258
							803	9							
*02		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	226	1	8049	3	N	640	737	1	161
							704	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BOENING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13520	- 18622			
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	240	1	912	2	N	82	178	1	211
							90	9							
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	248	1	970	2	N	161	178	1	194
							177	9							
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	240	1	982	2	N	177	171	1	200
							195	9							
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	2	N	125	180	1	145
							138	9							
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	823	2	N	128			273
							141	9							
*02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	232	1	841	2	N	98	177	1	194
							108	9							

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
CONNIFF UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802			
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			258
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	158	1	100
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552			
09		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			278
10		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	278	1	-0-
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2400)				27400 677	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
DURANGO RESOURCES CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438	- 2452			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.		676033										
KELLY UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2476 - 2480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EBEN HABEN (3280)		27400 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
PANTEL "A" G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	171546	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3204 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.		945936										
DREIER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	3334 - 4098	
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	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		270 N	51	-0-	-219	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476	PERF.	4130 - 4136	
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #:	5	RRCID ->	216498	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3428 - 3431	
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	EOM BALANCE
09		2040 X	2001	-0-	-39	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
10		2201 X	2198	-0-	-3	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	764	-0-	-1696	-0-	764 2		N	-0-		-0-
12		2542 X	2211	-0-	-331	-0-	2211 2		N	-0-		-0-
01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
02		2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		//CONT.//		27786 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030											
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:		6	RRCID ->	219409	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	4524	PERF. 4153 - 4158				
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
09	1410 X	495	-0-	-915	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-				-0-
11	1050 X	164	-0-	-886	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
12	1085 X	152	-0-	-933	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
01	1147 X	392	-0-	-755	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:		4	RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3425 - 3428				
09	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				-0-
10	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	-0-	2169	2		N	-0-				-0-
11	2700 X	713	-0-	-1987	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
12	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	-0-	2210	2		N	-0-				-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-				-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-	-0-				N	NO RPT				-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				
09	3930 #	2925	-0-	-1005	-0-	-0-	2925	2		N	-0-				-0-
10	4061 #	2949	-0-	-1112	-0-	-0-	2949	2		N	-0-				-0-
11	3930 #	2834	-0-	-1096	-0-	-0-	2834	2		N	-0-				-0-
12	3999 #	3327	-0-	-672	-0-	-0-	3327	2		N	-0-				-0-
01	3999 #	3053	-0-	-946	-0-	-0-	3053	2		N	-0-				-0-
*02	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-				-0-
-----															
EL TORO (5700)				28203 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
LITTLETON, J. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 5684 - 5690				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EL TORO (6300)				28203 758	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
SHANLEY OIL COMPANY				769285											
CANERDAY		WELL #:		1	RRCID ->	099406	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 5197 - 5201				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)				28207 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
OIL WELL BUYERS CORP.				620960											
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 5647 - 5650				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (5830)														
OSYKA PERMIAN, LLC														
VINCICK, ADOLPH														
28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
628108														
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300)														
OSYKA PERMIAN, LLC														
MCELVEEN, H.O.														
28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
628108														
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)														
OSYKA PERMIAN, LLC														
VINCICK, 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3)																
FAULCONER, VERNON E., INC.																
HOLZHEAUSER "A"																
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
263701																
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	3216	2	513	9	N	466	365	1	278
10	3193	X	1338	-0-	-1855	B	-0-	340	1	742	2	N	233	50	7	461
								256	9							
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	B	-0-					N	-0-			461
12	4721	X	4721	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4030	2	N	192	379	1	274
								211	9							
01	4654	X	4654	-0-	-0-	B	-0-	600	1	3757	2	N	270			544
								297	9							
02	3393	X	2993	-0-	-400	B	-0-	580	1	2196	2	N	197	380	1	361
								217	9							

TRAYLOR ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	4440	X	3764	-0-	-676	B	-0-	3513	2	251	9	N	228	184	1	241
10	4588	X	2872	-0-	-1716	B	-0-	190	1	2445	2	N	215	53	7	403
								237	9							
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	B	-0-					N	-0-			403
12	6535	X	6535	-0-	-0-	B	-0-	240	1	6098	2	N	179	183	1	399
								197	9							
01	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	310	1	4046	2	N	402	383	1	418
								442	9							
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3084	2	N	17	185	1	250
								19	9							





OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850  
 PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS 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	32160 X	201	-0-	-31959 B	-0-	33	1	168	2	N	-0-		400
10	32736 X	-0-	-0-	-32736 B	-0-					N	-0-		400
11	19290 X	397	-0-	-18893 B	-0-	116	1	264	2	N	15		415
12	1333 X	782	-0-	-551 B	-0-	211	1	556	2	N	14	369 1	60
01	1147 X	965	-0-	-182 B	-0-	186	1	749	2	N	27		87
*02	907 X	907	-0-	-0- B	-0-	168	1	623	2	N	105		192
						116	9						

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

09	3840 X	3791	-0-	-49 B	-0-	3351	2	440	9	N	400	706 1	242
10	3968 X	3853	-0-	-115 B	-0-	3365	2	488	9	N	444	357 1	329
11	3840 X	3779	-0-	-61 B	-0-	3310	2	469	9	N	426	369 1	386
12	3968 X	3690	-0-	-278 B	-0-	3218	2	472	9	N	429	543 1	272
01	3968 X	3898	-0-	-70 B	-0-	3405	2	493	9	N	448	543 1	177
02	3654 X	3232	-0-	-422 B	-0-	2832	2	400	9	N	364	361 1	180

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1478	2	96	9	N	87		233
10	1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1120	2	105	9	N	95	182 1	146
11	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1272	2	108	9	N	98		244
12	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1424	2	108	9	N	98	184 1	158
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1338	2	124	9	N	113		271
02	1334 N	1301	-0-	-33	-0-	1221	2	80	9	N	73	175 1	169

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

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

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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

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 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	5090	-0-	5090 B	3332	5090	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7327	-0-	7327 B	10659	7327	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2433	-0-	2433 B	13092	2433	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13092					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13092					N	-0-					-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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	269 2	151 9	Y	137	117 1	140
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	218 2	142 9	Y	129	223 1	46
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	140 2	120 9	Y	109	120 1	35
12	434 N	226	-0-	-208	-0-	88 2	138 9	Y	125	117 1	43
*01	372 N	194	-0-	-178	-0-	72 2	122 9	Y	111	111 1	43
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		43

ELOISE, NW. (6200)		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC		433110									
LENTZ, ZAC		WELL #: 1		RRCID -> 125368		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4454 - 4469	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16											

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17

ELOISE, W. (NEISSER 6865)		28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
MOSCATELLI		WELL #: 2		RRCID -> 225064		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6792 - 6796	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
MOSCATELLI		WELL #: 1A		RRCID -> 208014		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6894 - 6898	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



ESPERANZA (DAGG)		29361 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
SIBLEY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 177228		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIBLEY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 274577		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852								
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	4 1	34 3	Y	-0-							-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	2 1	17 3	Y	-0-							-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	Y	-0-							-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-							-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-							-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
SIBLEY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-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								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334								
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468														
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836								
09	29280 #	17534	-0-	-11746	-0-	17110 2	424 9	N	385	378 1						254
10	30256 #	25473	-0-	-4783	-0-	24827 2	646 9	N	587	727 1						114
11	28980 #	25568	-0-	-3412	-0-	24920 2	648 9	N	589	546 1						157
12	29047 #	25954	-0-	-3093	-0-	25303 2	651 9	N	592	542 1						207
01	27993 #	24880	-0-	-3113	-0-	24242 2	638 9	N	580	359 1						428
02	24650 #	24063	-0-	-587	-0-	23466 2	597 9	N	543	712 1						259

ESPERANZA (10560)		29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10542 - 10552	
M	O	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
09	14310 #	8751	-0-	-5559 B	-4714	926	1	7817	3	N	40
10	14787 #	8751	-0-	-6036 B	-10750	939	1	7790	3	N	60
11	14310 #	6404	-0-	-7906 B	-18656	917	1	5476	3	N	70
12	12183 #	7102	-0-	-5081 B	-23737	693	1	6396	3	N	82
01	7646	5743	-0-	-1903 B	-25640	850	1	4887	3	N	87
02	1146	5770	-0-	4624 B	-21016	850	1	4909	3	N	97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21016							

SIBLEY ESTATE		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 8		RRCID -> 272583		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10536 - 10546			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2250 N	2214	-0-	-36 B	-0-	234	1	1972	3	Y	116
10	2294 N	2276	-0-	-18 B	-0-	245	1	2031	3	Y	116
11	2295 N	1002	-0-	-1293 B	-0-	144	1	858	3	Y	116
12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	189	1	1748	3	Y	138
01	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	267	1	1534	3	Y	138
*02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	297	1	1715	3	Y	146
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11978 - 12395	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ACT OPERATING, INC.		003648									
O'DANIEL KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 172077		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2984 - 2991	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLIMITCHEK, JESSE		29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1		RRCID -> 173585		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 2993			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	180	1	711	2	N	-0-					-0-
10	930 N	402	-0-	-528	-0-	185	1	217	2	N	-0-					-0-
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	180	1	351	2	N	-0-					-0-
12	930 N	632	-0-	-298	-0-	185	1	447	2	N	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	-0-					-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499  
 FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M	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
09	1020 N	833	-0-	-187	-0-	180	1	653	2	N	-0-					-0-
10	868 N	504	-0-	-364	-0-	185	1	319	2	N	-0-					-0-
11	750 N	535	-0-	-215	-0-	180	1	355	2	N	-0-					-0-
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	185	1	476	2	N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	185	1	449	2	N	-0-					-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	155	1	438	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 MARAN OIL COMPANY 525340  
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 MARAN OIL COMPANY 525340  
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M	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
09	2070 N	1368	-0-	-702	-0-	180	1	1188	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	874	-0-	-1141	-0-	185	1	689	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	756	-0-	-714	-0-	180	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1009	-0-	-417	-0-	185	1	824	2	N	-0-					-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	185	1	884	2	N	-0-					-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M	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
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
10	713 N	397	-0-	-316	-0-	185	1	212	2	N	-0-					-0-
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	180	1	234	2	N	-0-					-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	185	1	297	2	N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	266	2	N	-0-					-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	155	1	311	2	N	-0-					-0-

-----												
FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8052 - 8056		
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	
-----												
09	9420	1436	-0-	-7984	-0-	210 1	1215 2	N	10		165	
						11 9						
10	9734	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-		165	
11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-		165	
12	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		165	
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		165	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
-----												
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		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3274 - 3277		
-----												
09	630 X	499	-0-	-131	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
10	651 X	438	-0-	-213	-0-	438 2		N	-0-		-0-	
11	600 X	438	-0-	-162	-0-	438 2		N	-0-		-0-	
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-	
*01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-	
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PARSONS & NORMAN		642680										
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 3608 - 3612		
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
-----												
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-	
10	589 #	92	-0-	-497	-0-	92 2		N	-0-		-0-	
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-	
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
02	638 #	72	-0-	-566	-0-	72 2		N	-0-		-0-	

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412  
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
CLARON CORPORATION 158276  
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3450	2964	-0-	-486	-0-	228	1	2736	2	N	-0-	-0-
10		3565	3330	-0-	-235	-0-	320	1	3010	2	N	-0-	-0-
11		4525	4525	-0-	-0-	-0-	344	1	4181	2	N	-0-	-0-
12		4388	4388	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	N	-0-	-0-
01		3565	2315	-0-	-1250	-0-	191	1	2124	2	N	-0-	-0-
02		3335	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-	-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338  
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
A & R RESOURCES 000578  
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707  
 MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	95	1	1326	3	N	24	16	1			171
10	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1502	3	35	9	N	32	23	7			180
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	1266	3	53	9	N	48	193	1			35
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	3	39	9	N	35					70
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20	9	N	18					88
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19					107

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 LRE OPERATING, LLC 511727  
 BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.				630591									
STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163882	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10143 - 10158		
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BRYSCHE GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9874 - 9928			
09	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	138	1	1923	3	N	40	23	1	127
						44	9							
10	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2181	3	88	9	N	80	33	7	174
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2103	3	79	9	N	72	194	1	52
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2690	3	66	9	N	60			112
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2120	3	47	9	N	43			155
*02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1879	3	117	9	N	106	189	1	72

PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536 - 11560			
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	33	1	44	3	N	-0-			149
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	11	3	2	9	N	2			151
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	134	3	10	9	N	9			160
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3			163
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	N	6			169
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5			174

FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295 - 10349		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370			
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-			8
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			8
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			8
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			8
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			8
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			8

FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC				511727									
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763 - 10843		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK GU1 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	1090	-0-	-1580	-0-	464	1	626	3	N	-0-					74
10	2604 X	494	-0-	-2110	-0-	494	3			N	-0-					74
11	930 X	669	-0-	-261	-0-	669	3			N	-0-					74
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5025	3	105	9	N	95					169
01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13	172	1			10
02	1044 X	566	-0-	-478	-0-	566	3			N	-0-					10

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920  
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)			30802 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
RIEMENSCHNEIDER			WELL #: 1		RRCID -> 192476			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296						
09	1050	X	761	-0-	-289	-0-	677	2	84	9	N	76	199	1			48
10	2170	X	1520	-0-	-650	-0-	1457	2	63	9	N	57					105
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	794	2	22	9	N	20					125
12	837	X	468	-0-	-369	-0-	457	2	11	9	N	10					135
01	1519	X	524	-0-	-995	-0-	524	2			N	-0-					135
02	1421	X	709	-0-	-712	-0-	709	2			N	-0-					135
-----																	
PROGENIES OPERATING LLC			681161														
JACOB GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198574			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JACOB			WELL #: 5		RRCID -> 247298			COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
PARMA				WELL #:	1	RRCID ->	235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.13306 - 16542		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		900 X	837	-0-	-63	-0-	837	1			N	-0-		-0-
10		930 X	888	-0-	-42	-0-	888	1			N	-0-		-0-
11		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	692	1	380	2	N	-0-		-0-
12		868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2			N	-0-		-0-
01		899 X	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-		-0-
02		841 X	70	-0-	-771	-0-	70	2			N	-0-		-0-
-----														
GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:	1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16245	PERF.14063 - 15027		
09		3450 X	731	-0-	-2719	-0-	349	1	382	2	N	-0-		-0-
10		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1333	1	3326	2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2			N	-0-		-0-
12		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-		-0-
01		4650 X	2064	-0-	-2586	-0-	2064	2			N	-0-		-0-
02		4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	1829	2			N	-0-		-0-
-----														
PARMA				WELL #:	2	RRCID ->	241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	16764	PERF.15946 - 16484		
09		1830 X	585	-0-	-1245	-0-	48	1	537	2	N	-0-		-0-
10		2418 X	1675	-0-	-743	-0-	111	1	1564	2	N	-0-		-0-
11		2340 X	514	-0-	-1826	-0-	39	1	475	2	N	-0-		-0-
12		2418 X	310	-0-	-2108	-0-	310	2			N	-0-		-0-
01		1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1324	2			N	-0-		-0-
02		1566 X	138	-0-	-1428	-0-	138	2			N	-0-		-0-
-----														
FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
AMPAK OIL COMPANY				020463										
WINGO				WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3544		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224342	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	14740	PERF.13635 - 15645		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.15500 - 16654		
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3	22	9	N	20		244
10	651 #	547	-0-	-104	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5	187 1	62
11	630 #	595	-0-	-35	-0-	-0-	582	3	13	9	N	12		74
12	713 #	512	-0-	-201	-0-	-0-	505	3	7	9	N	6		80
01	713 #	393	-0-	-320	-0-	-0-	385	3	8	9	N	7		87
02	667 #	564	-0-	-103	-0-	-0-	562	3	2	9	N	2		89

FLYING M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
QUORUM ENERGY COMPANY		685767														
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		429659														
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289								
09	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	755	1	13165	2	N	-0-					270
10	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	792	1	14271	2	N	-0-					270
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	738	1	12571	2	N	-0-					270
12	14384 X	14175	-0-	-209	-0-	772	1	13403	2	N	-0-					270
01	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	924	1	18822	2	N	-0-					270
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
WALKER, ACE		WELL #: 2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230								
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	421	1	7333	2	N	-0-					56
10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	472	1	8495	2	N	-0-					56
11	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	461	1	7855	2	N	-0-					56
12	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	429	1	7453	2	N	-0-					56
01	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	431	1	8765	2	N	-0-					56
02	6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT					56
LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194								
09	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	794	1	13834	2	N	-0-					35
10	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	773	1	13925	2	N	-0-					35
11	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	767	1	13075	2	N	-0-					35
12	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	831	1	14434	2	N	-0-					35
01	15128 X	14977	-0-	-151	-0-	701	1	14276	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833 - 13167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	2	N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	N	-0-			-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	105	1	1789	2	N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUORUM ENERGY COMPANY				685767		CAPACITY				CNTY: BEE				
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136 - 13221		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8608 - 8669		
09	19650 X	9404	-0-	-10246	-0-	9296	2	108	9	N	98			215
10	20088 X	8220	-0-	-11868	-0-	8140	2	80	9	N	73	189	1	99
11	19980 X	12458	-0-	-7522	-0-	12314	2	144	9	N	131			230
12	20646 X	16333	-0-	-4313	-0-	531	1	15614	2	N	171	189	1	212
						188	9							
01	20646 X	17786	-0-	-2860	-0-	531	1	17051	2	N	185	190	1	207
						204	9							
*02	16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	547	1	15841	2	N	175	188	1	194
						193	9							

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

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
OIL WELL BUYERS CORP. 620960  
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
OIL WELL BUYERS CORP. 620960  
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4620	2596	-0-	-2024	-0-	668	1	1905	3	N	21					85
10	4774	3906	-0-	-868	-0-	691	1	3193	3	N	20					105
11	4350 #	3445	-0-	-905	-0-	668	1	2756	3	N	19					124
12	238737	3307	-0-	-235430	-0-	691	1	2599	3	N	15					139
*01	4092 #	3208	-0-	-884	-0-	691	1	2500	3	N	15					154
02	3306	-0-	-0-	-3306	-0-		17			N	11					165

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867  
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (TRULL 8990) 32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997  
RENPRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	98 1	252 2	N	23		263
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	25 9		N	-0-		263
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		263
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		263
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

09	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7790 2	304 9	N	276		664
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8182 2	540 9	N	491	1058 1	97
11	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8057 2	491 9	N	446	370 1	173
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6366 2	605 9	N	550	362 1	361
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	8419 2	969 9	N	881	535 1	707
*02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	7925 2	459 9	N	417	546 1	578

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

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

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 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984							
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-		
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-		
LONG, FRED E.		507647		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033			N	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033			N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033			N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-		
KOVAR OPERATING, LLC		448984		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842							
SMITH, M. E.		WELL #: 1													
09	0 N	761	-0-	761	B	-2657	685	1	76	9	Y	69	169	1	122
10	403 N	2972	-0-	2569	B	-88	2882	1	90	9	Y	82	146	1	58
11	2989 N	3077	-0-	88	B	-0-	2985	1	92	9	Y	84			142
12	2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2640	1	96	9	Y	87	177	1	52
*01	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2199	1	79	9	Y	72			124
02	609	1900	-0-	1291	B	1291	1833	1	67	9	Y	61			185

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984  
 FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	781 N	590	-0-	-191 B	-0-	529	1	61	9	Y	55					122
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	624	1	56	9	Y	51	100	1			73
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	200	1	52	9	Y	47	104	1			16
*12	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	708	1	29	9	Y	26					42
*01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	928	1	24	9	Y	22					64
*02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	1			Y	-0-					64

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36291					N	39					196
10	7037	-0-	-0-	-7037	29254					N	-0-					196
11	6810	-0-	-0-	-6810	22444					N	-0-					196
12	7037	-0-	-0-	-7037	15407					N	26	177	1			45
01	7037	-0-	-0-	-7037	8370					N	-0-					45
*02	6583	-0-	-0-	-6583	1787					N	-0-					45

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	651	3	N	234	148	1			119
						257	9									
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	644	3	278	9	N	253	185	1			187
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	490	3	241	9	N	219	159	1			247
12	930 N	729	-0-	-201	-0-	450	3	279	9	N	254	151	1			350
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	521	3	323	9	N	294	446	1			198
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					198

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	20	1			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	29	1			66
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	96	1			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
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
09	1590 X	1579	-0-	-11	-0-	346	1	1227	3	N	5	162
10	1643 X	1486	-0-	-157	-0-	1484	3	2	9	N	2	164
11	1590 X	1448	-0-	-142	-0-	1448	3			N	-0-	164
12	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3			N	-0-	164
01	1643 X	1435	-0-	-208	-0-	1435	3			N	-0-	164
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT	164
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
09	510 N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-	-0-
10	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-	-0-
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181												
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1138	1	4039	3	N	-0-	50
10	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8381	3	50	9	N	45	95
11	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10703	3	59	9	N	54	149
12	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19239	3	158	9	N	144	113
01	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19102	3	161	9	N	146	259
02	7859 X	NO RPT	-0-	-7859	-0-					N	NO RPT	259
-----												
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
09	10380 X	9546	-0-	-834	-0-	2089	1	7409	3	N	44	108
10	10695 X	6260	-0-	-4435	-0-	6236	3	24	9	N	22	130
11	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9916	3	54	9	N	49	179
12	9858 X	6776	-0-	-3082	-0-	6744	3	32	9	N	29	208
01	9858 X	6419	-0-	-3439	-0-	6397	3	22	9	N	20	228
02	9628 X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					N	NO RPT	228
-----												
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
-----												
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
09	39240 X	38428	-0-	-812	-0-	50	1	38200	3	N	162	239
10	40548 X	35904	-0-	-4644	-0-	35719	3	185	9	N	168	227
11	39240 X	35011	-0-	-4229	-0-	34776	3	235	9	N	214	261
12	40548 X	36943	-0-	-3605	-0-	36689	3	254	9	N	231	314
01	39711 X	36490	-0-	-3221	-0-	36377	3	113	9	N	103	231
02	37149 X	NO RPT	-0-	-37149	-0-					N	NO RPT	231



-----															
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
-----															
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986															
09		3600 X	119	-0-	-3481	-0-	26	1	93	3	N	-0-			107
10		3720 X	49	-0-	-3671	-0-	49	3			N	-0-			107
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-			107
12		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-			107
01		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-			107
02		5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					N	NO RPT			107
-----															
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140															
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	3	N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		310 N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784															
09		810 X	352	-0-	-458	-0-	78	1	274	3	N	-0-			-0-
10		837 X	320	-0-	-517	-0-	303	3	17	9	N	15			15
11		810 X	309	-0-	-501	-0-	309	3			N	-0-			15
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	433	3	53	9	N	48			63
01		403 X	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			63
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			63
-----															
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819 SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451															
09		990 X	990	-0-	-0-	-0-	20	1	944	2	N	24			164
							26	9							
10		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	125	1	997	2	N	20			184
							22	9							
11		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	N	20			204
							22	9							
12		1023 X	785	-0-	-238	-0-	35	1	728	2	N	20			224
							22	9							
01		1147 X	876	-0-	-271	-0-	40	1	829	2	N	6			230
							7	9							
02		1073 X	859	-0-	-214	-0-	41	1	811	2	N	6			236
							7	9							

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	5 1	213 2	N	5			36
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	6 9	219 2	N	1			37
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	1 9	281 2	N	-0-			37
12	268 X	268	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N	1			38
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	1 9		N	-0-			38
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			38
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190												
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
09	1530 X	1424	-0-	-106	-0-	1396 2	28 9	N	25			212
10	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	1376 2	23 9	N	21	176 1		57
11	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	1282 2	28 9	N	25			82
12	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1380 2	28 9	N	25			107
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1438 2	32 9	N	29			136
02	1363 X	1314	-0-	-49	-0-	1297 2	17 9	N	15			151
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
09	2730 X	2307	-0-	-423	-0-	2305 2	2 9	N	2			78
10	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2217 2	10 9	N	9			87
11	2580 X	2087	-0-	-493	-0-	2075 2	12 9	N	11			98
12	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2053 2	11 9	N	10			108
01	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	2044 2	13 9	N	12			120
02	2233 X	1878	-0-	-355	-0-	1864 2	14 9	N	13			133
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M 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
09	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	90 X	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	93 X	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	93 X	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	58 X	45	-0-	-13	-0-	45	3		N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217  
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
NELSON, JAMES L. 604295  
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	96893				N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	93793				N	-0-			-0-
11	3000 N	336	-0-	-2664	91129	336	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	704	-0-	-2396	88733	704	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	270	-0-	-2830	85903	270	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	83003				N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
BSE PRODUCTION CO. 104965  
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4051	-0-	951	951	4051	2		N	-0-			-0-
01	1339 N	388	-0-	-951	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5300)		33638 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ARKANSAS FUEL OIL CORP.		030600							
TERRELL, ETTA		WELL #: A 2		RRCID -> 001631		COMPL. DATE 06/06/1945		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PRICE G. U. -T-		1 T		RRCID -> 067529		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	5160 #	4456	-0-	-704	-0-	177 1	4279 2	N	-0-
10	5580	4920	-0-	-660	-0-	263 1	4657 2	N	-0-
11	5400	4554	-0-	-846	-0-	170 1	4384 2	N	-0-
12	5580	4211	-0-	-1369	-0-	161 1	4050 2	N	-0-
01	5146 #	2579	-0-	-2567	-0-	112 1	2467 2	N	-0-
02	4611 #	-0-	-0-	-4611	-0-			N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HENNIG		33638 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
		146621							
		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750	
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	56
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	56
11	1860 X	59	-0-	-1801	-0-	59 2		N	56
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	56
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	56
02	4031 X	1069	-0-	-2962	-0-	1069 2		N	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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500 X	1958	-0-	-5542	-0-	1958	2	N	-0-			140
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			140
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-	123	1	19
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			19
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			19
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-			N	-0-			19

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4	46
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3	49
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2	51
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7	58
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1	59
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			59

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391			COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151			COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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					
09	DLQ	G-10	76	-0-	76	1430	75	2	1	9	Y	1				111
10		1519 N	89	-0-	-1430	-0-	87	2	2	9	Y	2				113
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			8	9	Y	7				120
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-			740	2	Y	2				122
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-			718	2	Y	2				124
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT				124
-----																
NEWTON CORP.,THE			608609													
RAY, T.			WELL #: 1A		RRCID -> 145757			COMPL. DATE 01/31/1993			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 3-A LOWER)		33889 091		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
BRANCH, MAGGIE		WELL #:	29	RRCID ->	209898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5545 PERF. 5392 - 5397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-		34
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014											

GANADO (F- 4-C SEG 2)		33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
M L & I GAS UNIT		WELL #:	20 F	RRCID ->	115989	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5910 - 5912	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

ROSS GAS UNIT (AT4)		33889 10		RRCID ->		219615		COMPL. DATE		10/17/2005		TOTAL DEPTH		6715 PERF. 5930 - 5934	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						175
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015															

GANADO (F- 7-B)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HULTQUIST, M.		WELL #:	9 H	RRCID ->	091852	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	7826 PERF. 6529 - 6533	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 M & O GAS UNIT

WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	6	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

-----

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 BURES

WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

-----

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 FORMATION RESOURCES LLC 276936  
 MCCRORY

WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

-----

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT

WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

-----

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ROSS GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

-----

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

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
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	58	2	Y	513	559	1			52
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	564	9	44	2	Y	476	440	1			88
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	221	1	89	2	Y	1117	1011	1			194
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	524	9	138	2	Y	681	693	1			182
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	941	1	684	2	Y	941	984	1			139
*02		2800 N	2841	-0-	41	41	1229	9	1035	9	Y	836	948	1			27
							944	1	835	1	Y						
							749	9	920	9	Y						

-----

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

-----

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

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
-----												
GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695 - 3707
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GANADO (3700 -A-)				33889 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3726 - 3736
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GANADO (3800)				33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

-----

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPACEK, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAVENS, E.T.		WELL #:		8		RRCID ->		155877		COMPL. DATE		10/03/1995		TOTAL DEPTH		6400 PERF. 5192 - 5198	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

MAURITZ, T.N.		WELL #:		7		RRCID ->		164450		COMPL. DATE		07/30/1997		TOTAL DEPTH		6512 PERF. 5164 - 5172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457 PERF. 5867 - 5873	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT		-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		33975 683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737													
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 207809		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
09	29941	29941	-0-	-0-	-0-	28631	2	1310	9	N	1191	1214	1		352
10	30149	30149	-0-	-0-	-0-	29026	2	1123	9	N	1021	1042	1		331
11	29995	29995	-0-	-0-	-0-	28849	2	1146	9	N	1042	874	1		499
12	31378	31378	-0-	-0-	-0-	30198	2	1180	9	N	1073	1383	1		189
01	30893	30893	-0-	-0-	-0-	29719	2	1174	9	N	1067	1020	1		236
*02	28780	28780	-0-	-0-	-0-	27728	2	1052	9	N	956	998	1		194

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						
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	Y	98	142	1		83
						108	9								
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	459	2	Y	120	129	1		74
						132	9								
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	35	1	306	2	Y	158	135	1		97
						174	9								
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	Y	213	138	1		172
						234	9								
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	30	1	273	2	Y	122	126	1		168
						134	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				168

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444						
09	360 X	264	-0-	-96	-0-	24	1	221	2	N	17				107
						19	9								
10	372 X	338	-0-	-34	-0-	35	1	300	2	N	3				110
						3	9								
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	12				122
						13	9								
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-				122
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	10				132
						11	9								
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT				132

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX)															
//CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	295	1	2744	2	Y	46	37	1	20	
						51	9								
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	297	1	2545	2	Y	55	48	1	27	
						61	9								
11	3090 X	2995	-0-	-95	-0-	307	1	2646	2	Y	38	39	1	26	
						42	9								
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	333	1	3012	2	Y	61	39	1	48	
						67	9								
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	365	1	3309	2	Y	57	46	1	59	
						63	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59	

GATA (WILCOX 10,600)															
XTO ENERGY INC. 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
BARNES, LEON 945936															
WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)															
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
HOBBES 846548															
WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	

GATA (WILCOX 11,800 SAND)															
XTO ENERGY INC. 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
BARNES, LEON 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	4380	2618	-0-	-1762	-0-	428	1	2165	3	Y	23	88	1	46	
						25	9								
10	4732	4732	-0-	-0-	-0-	834	1	3864	3	Y	31			77	
						34	9								
11	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	654	1	3126	3	Y	38	70	1	45	
						42	9								
12	4216 #	4190	-0-	-26	-0-	721	1	3384	3	Y	77			122	
						85	9								
01	4526	3053	-0-	-1473	-0-	102	1	2864	3	Y	79	135	1	66	
						87	9								
02	4437 #	3000	-0-	-1437	-0-	97	1	2859	3	Y	40			106	
						44	9								

GATA (WILCOX 12500)															
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC															
BAKER-BARNES															
WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750															
M	O	ALLOW 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

  

BAKER-BARNES															
WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482															
09	14B2	EXT	134	-0-	134	1622	134	2			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			25

  

XTO ENERGY INC.															
BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
09	2010	N	1035	-0-	-975	-0-	107	1	928	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	147	1	1607	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	180	1	860	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	627	-0-	-458	-0-	110	1	517	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	614	-0-	-1153	-0-	21	1	593	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	558	-0-	-457	-0-	18	1	540	3	Y	-0-			-0-

  

BARNES, LEON															
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356															
09	6930	X	4317	-0-	-2613	-0-	630	1	3625	3	Y	56	91	1	79
							62	9							
10	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1077	1	6634	3	Y	53			132
							58	9							
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1186	1	5667	3	Y	39	112	1	59
							43	9							
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1281	1	6016	3	Y	-0-			59
01	7192	X	5746	-0-	-1446	-0-	197	1	5549	3	Y	-0-	44	1	15
02	7279	X	5425	-0-	-1854	-0-	178	1	5246	3	Y	1			16
							1	9							

  

BARNES, LEON															
WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614				
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
CANFIELD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 262232		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859				
09	3000	1883	-0-	-1117 B	-778	1883	2	N	-0-			90
10	3100 #	2789	-0-	-311 B	-1089	2789	2	N	-0-			90
11	2457	1789	-0-	-668 B	-1757	1779	2	N	9	10	9	99
12	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-4547			N	11			110
01	2685	2025	-0-	-660 B	-5207	2017	2	N	7	8	9	117
02	2368	4094	-0-	1726 B	-3481	4041	2	N	48	53	9	165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3481												

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
UNITAS, RUTH		173749										
		WELL #: 1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	336	1	N	-0-			127
10	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-	344	1	N	4			131
						4	9					
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	345	1	N	11			142
						12	9					
12	2097 N	1927	-0-	-170 B	-0-	336	1	N	-0-			142
01	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	353	1	N	-0-			142
*02	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	326	1	N	-0-			142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RUTH UNITAS UNIT		263701		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
		173749										
		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	1			115
						1	9					
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	126	1	N	2			117
						2	9					
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	109	1	N	1			118
						1	9					
12	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	122	1	N	4			122
						4	9					
01	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	112	1	N	6			128
						7	9					
02	609 N	565	-0-	-44 B	-0-	105	1	N	-0-			128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20	9	N	18					149
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2304	2	20	9	N	18					167
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2891	2	22	9	N	20					187
12	2573 X	2194	-0-	-379	-0-	2179	2	15	9	N	14					201
01	2573 X	1781	-0-	-792	-0-	1766	2	15	9	N	14	176	1			39
02	2813 X	1849	-0-	-964	-0-	1826	2	23	9	N	21					60

-----

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-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 PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

-----

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

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
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	320	3	1	9	N	1				90
10	868 N	589	-0-	-279	-0-	579	3	10	9	N	9				99
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	13				112
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3				115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				147

-----

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OXY USA INC. 630591  
 NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

09	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	763	1	7256	2	Y	237	39	0	72	1	197
						261	9									
10	5859 X	2934	-0-	-2925	-0-	296	1	2494	2	Y	131	60	0	149	1	119
						144	9									
11	5670 X	152	-0-	-5518	-0-	11	1	93	2	Y	44	51	0	79	1	33
						48	9									
12	5859 X	1174	-0-	-4685	-0-	131	1	1023	2	Y	18	25	0			26
						20	9									
01	5859 X	757	-0-	-5102	-0-	85	1	672	2	Y	-0-	13	0			13
02	203 X	173	-0-	-30	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					13

-----

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

09	17280 X	14952	-0-	-2328	-0-	1404	1	13354	2	Y	176	64	0	109	1	291
						194	9									
10	17856 X	16744	-0-	-1112	-0-	1748	1	14737	2	Y	235	136	0	218	1	172
						259	9									
11	17280 X	13402	-0-	-3878	-0-	1338	1	11699	2	Y	332	256	0	104	1	144
						365	9									
12	17143 X	14507	-0-	-2636	-0-	1619	1	12607	2	Y	255	165	0			234
						281	9									
01	17081 X	13932	-0-	-3149	-0-	1527	1	12115	2	Y	264	365	0			133
						290	9									
*02	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	1588	1	11475	2	Y	409	346	0			196
						450	9									

-----

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4920 X	3966	-0-	-954	-0-	750	1	3183	2	N	30				114
						33	9								
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	750	1	3770	2	N	46				160
						51	9								
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	725	1	3574	2	N	68	186	1		42
						75	9								
12	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	725	1	2965	2	N	60				102
						66	9								
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	775	1	4041	2	N	52				154
						57	9								
*02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	675	1	4353	2	N	48				202
						53	9								

-----

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	N	4	8	1		50
						4	9								
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-	13	7		37
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				37
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				37
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				37
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				37

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

09	11010 X	8487	-0-	-2523	-0-	708	1	7679	3	N	91	266	1		173
						100	9								
10	10664 X	7763	-0-	-2901	-0-	7698	3	65	9	N	59	133	7		99
11	10320 X	7194	-0-	-3126	-0-	7133	3	61	9	N	55				154
12	10664 X	9886	-0-	-778	-0-	9785	3	101	9	N	92	194	1		52
01	9765 X	8483	-0-	-1282	-0-	8398	3	85	9	N	77				129
02	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	6175	3	108	9	N	98	192	1		35

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

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

09	3420 X	3201	-0-	-219 B	-0-	3131	2	70	9	N	64				276
10	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3435	2	68	9	N	62	184	1		154
11	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	3457	2	68	9	N	62				216
12	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	3485	2	312	9	N	284	188	1		312
01	3503 X	3280	-0-	-223 B	-0-	3280	2			N	-0-				312
02	3422 X	3103	-0-	-319 B	-0-	3103	2			N	-0-				312

-----

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	234	1	2223	2	N	123	9	0		196
						135	9								
10	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	263	1	2218	2	N	112	22	0	186 1	100
						123	9								
11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	241	1	2107	2	N	96	6	0		190
						106	9								
12	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	276	1	2148	2	N	94	187	1		97
						103	9								
01	2604 N	2461	-0-	-143 B	-0-	262	1	2080	2	N	108				205
						119	9								
*02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	305	1	2204	2	N	74	181	1		98
						81	9								

-----

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

09	5419 X	5419	-0-	-0- B	-0-	500	1	4750	2	N	154	176	0		53
						169	9								
10	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	621	1	5237	2	N	136	48	0		141
						150	9								
11	5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	577	1	5049	2	N	74	183	0		32
						81	9								
12	5580 X	5442	-0-	-138 B	-0-	607	1	4723	2	N	102				134
						112	9								
01	6014 X	5278	-0-	-736 B	-0-	572	1	4538	2	N	153	176	0		111
						168	9								
02	5626 X	4847	-0-	-779 B	-0-	577	1	4172	2	N	89	161	0		39
						98	9								

-----

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

09	2070 N	1991	-0-	-79 B	-0-	170	1	1613	2	N	189	8	0	173 1	89
						208	9								
10	2201 N	2078	-0-	-123 B	-0-	201	1	1694	2	N	166	16	0	171 1	68
						183	9								
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	196	1	1714	2	N	78	15	0		131
						86	9								
12	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	233	1	1811	2	N	240	352	1		19
						264	9								
01	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	240	1	1900	2	N	233	180	1		72
						256	9								
*02	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	230	1	1660	2	N	238	23	0	178 1	109
						262	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

09	4290	3633	-0-	-657	-0-	391	1	3195	3	N	43	41	1		269
						47	9								
10	4433	3369	-0-	-1064	-0-	3299	3	70	9	N	64	251	7		82
11	4290	3162	-0-	-1128	-0-	3077	3	85	9	N	77				159
12	4433	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT				159
01	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT				159
02	3509 #	NO RPT	-0-	-3509	-0-					N	NO RPT				159

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)		34501 988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 152273		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10710 - 10732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLADYS POWELL (8000)		35183 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 225275		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047		
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			242
10	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2	N	-0-			242
11	360 #	184	-0-	-176	-0-	184	2	N	-0-			242
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			242
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	190	1	52
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			52

GOEBEL (9600)		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9702 - 9720				
09	17970 X	17964	-0-	-6 B	-0-	17358	2	606	9	N	551	574	1	219
10	19034 X	17388	-0-	-1646 B	-0-	16813	2	575	9	N	523	552	1	190
11	18450 X	16685	-0-	-1765 B	-0-	16081	2	604	9	N	549	567	1	172
12	19065 X	16504	-0-	-2561 B	-0-	15912	2	592	9	N	538	575	1	135
01	19065 X	17555	-0-	-1510 B	-0-	16886	2	669	9	N	608	580	1	163
02	17371 X	15303	-0-	-2068 B	-0-	14742	2	561	9	N	510	580	1	93

ROKOHL-TEAGUE		WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758				
09	4380 X	3482	-0-	-898 B	-0-	3262	2	220	9	N	200	186	1	262
10	4371 X	3737	-0-	-634 B	-0-	3503	2	234	9	N	213	380	1	95
11	3990 X	3683	-0-	-307 B	-0-	3456	2	227	9	N	206	189	1	112
12	3906 X	3731	-0-	-175 B	-0-	3499	2	232	9	N	211	195	1	128
01	3844 X	3549	-0-	-295 B	-0-	3316	2	233	9	N	212	192	1	148
02	3567 X	3061	-0-	-506 B	-0-	2865	2	196	9	N	178	178	1	148

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9777 - 9900				
09	4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-					N	-0-			195
10	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-			195
11	4110 X	3585	-0-	-525 B	-0-	3555	2	30	9	N	27			222
12	4247 X	3673	-0-	-574 B	-0-	3610	2	63	9	N	57			279
01	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4420	2	169	9	N	154	190	1	243
02	3480 X	3153	-0-	-327 B	-0-	3153	2			N	-0-	169	1	74

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9423 - 9530				
09	1890 X	1470	-0-	-420 B	-0-	1452	2	18	9	N	16			190
10	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-			190
11	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			190
12	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			190
01	1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	1757	2	76	9	N	69			259
*02	1657 X	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-			259

-----

GOHLKE, N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

-----

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----

J&G OIL & GAS 427635  
 GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
XTO ENERGY INC. CREWS		945936		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11796 - 11801		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY PITTMAN		500600		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704		PERF.13488 - 13508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)		35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP. WHITTINGTON		884527		WELL #: 2		RRCID -> 190498		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14375		PERF.13338 - 13348		
09	810 X	219	-0-	-591	-0-	34	3	185	9	N	168	184	1	203
10	527 X	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-			203
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			203
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			203
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			203
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
OAK ENERGY, LLC CLINTON		617101		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11808 - 11816		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			55
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			55
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			55
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			55
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			55
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
OAK ENERGY, LLC CLINTON		617101		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		//CONT.//		35694 184	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.				945936									
CREWS				WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12596 - 12614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3150	3022	-0-	-128	-0-	575 1	2435 2	Y	11	50 1		19
10		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	632 1	2301 2	Y	11	3 1		27
11		2940 #	2673	-0-	-267	-0-	542 1	2122 2	Y	8			35
12		3131 #	2462	-0-	-669	-0-	523 1	1905 2	Y	31			66
01		3131 #	2774	-0-	-357	-0-	578 1	2023 2	Y	157	135 1		88
*02		2570	2570	-0-	-0-	-0-	491 1	2057 2	Y	20	61 1		47

GOLIAD, WEST (10,600 SD)				35694 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
OAK ENERGY, LLC				617101									
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10665 - 10674
09	10	11	12	01	02								
56 N	31 N	35 N	31 N	31 N	29 N	56	21	35	10	18	4	-0-	87
						-0-	-10	-0-	-13	-25			

FUNK, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	267082	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11322 - 11336
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	56 2			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			N	NO RPT		-0-
							18 2			N	NO RPT		-0-
							4 2			N	NO RPT		-0-

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
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	103 2	2 9	N	2				110
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	183 2	4 9	N	4				114
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	112 2	2 9	N	2				116
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	191 2	17 9	N	15				131
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	470 2	9 9	N	8				139
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-				139

GRAFE, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10068 - 10136
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	782 2	10 9	N	9				60
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	721 2	20 9	N	18				78
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	588 2	20 9	N	18				96
12	806 N	456	-0-	-350	-0-	445 2	11 9	N	10				106
01	744 N	141	-0-	-603	-0-	110 2	31 9	N	28				134
02	580 N	428	-0-	-152	-0-	418 2	10 9	N	9				143

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				
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			31
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			31
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			31
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			31
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			31
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
COOK		WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		36140 750 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599					
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10989 12/30/2014									
NELSON, JAMES L. COOK		604295		WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606					
09	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-	37
10	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-	37
11	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-	37
12	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-	37
01	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-	37
*02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-	37
GRACE (FRIO 4450) VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD		36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT		WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393		CNTY: JACKSON			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GRASS ISLAND (FARWELL -R-) LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT -210-		36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL		WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340		CNTY: CALHOUN			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-) LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT 224		36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY		WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362		CNTY: CALHOUN			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 5	Y	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 5	Y	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 5	Y	-0-	-0-
12	403 N	174	-0-	-229	-0-	174 5	Y	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-		Y	NO RPT	-0-
GREEN (QUEEN CITY) ABEL, M.D. CO. GORDON		36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL		WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783		CNTY: KARNES			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-	-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1	N	-0-	-0-

-----																	
GREEN (QUEEN CITY) //CONT.// 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES																	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146																	
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
-----																	
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																	
09	3450	#	2921	-0-	-529	-0-	2868	2	53	9	N	48	160	1	113		
10	3565	#	2926	-0-	-639	-0-	2873	2	53	9	N	48	86	1	75		
11	3630	R	3630	-0-	-0-	-0-	3543	2	87	9	N	79			154		
12	3852	R	3852	-0-	-0-	-0-	3831	2	21	9	N	19			173		
01	3736	R	3736	-0-	-0-	-0-	3589	2	147	9	N	134			307		
*02	9219		9219	-0-	-0-	-0-	9026	2	193	9	N	175	178	1	304		
-----																	
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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

-----

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

09	270	N	218	-0-	-52	-0-	26	1	192	2	N	-0-	-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-	-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	N	-0-	-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-	-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-	-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - P/A 12-08-2015

GREGA (C-2)		//CONT.//		36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	2695 - 3394
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF.	3680 - 3800
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. M.		WELL #:		61	RRCID ->	101793	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	4387	PERF.	4117 - 4127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	4094 - 4106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
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
09	14B2 EXT	104	-0-	104	104		14 1	90 2	N	-0-	-0-
10	205 X	101	-0-	-104	-0-		11 1	90 2	N	-0-	-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					CNTY: REFUGIO		
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					CNTY: REFUGIO		
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		A 11	RRCID ->	001919	COMPL. DATE	08/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5057 - 5046
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (F-2 WEST)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRETA (F-2-A)				36867 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #:		5	RRCID ->	255960	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5197 - 5212	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRETA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5185 - 5198	
09	0	2944	-0-	2944 B	24555	403 1	2535 2	Y	5	7 1		1
10	0	-0-	-0-	-0- B	24555	6 9		Y		1 1		-0-
11	9420	-0-	-0-	-9420 B	15135			Y				-0-
12	10695	-0-	-0-	-10695	4440			Y				-0-
01	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-			Y				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-

GRETA (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		123	RRCID ->	277444	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4633 - 4637	
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 1		N	-0-			-0-
10	2015 #	386	-0-	-1629	-0-	386 1		N	-0-			-0-
11	1950 #	548	-0-	-1402	-0-	548 1		N	-0-			-0-
12	1364 #	233	-0-	-1131	-0-	233 1		N	-0-			-0-
01	961 #	2	-0-	-959	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:		2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1724 - 1831	
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	82 1	519 2	N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81 1	634 2	N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	63 1	502 2	N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	79 1	584 2	N	-0-			-0-
02	783 N	542	-0-	-241	-0-	73 1	469 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 1704 - 2030	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M	O	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		653	-0-	653	653	88 1	565 2	N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	271694	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	4395 PERF. 1850 - 1870
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
GRETA (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922 PERF. 1955 - 1967
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825 PERF. 1927 - 1933
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62 1	393 2	N	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73 1	572 2	N	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	41 1	324 2	N	-0-	-0-
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	40 1	296 2	N	-0-	-0-
02	580 N	369	-0-	-211	-0-	50 1	319 2	N	-0-	-0-
-----										
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432 PERF. 2030 - 2050
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	053585	COMPL. DATE	09/11/1972	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2038 - 2057			
09	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	168	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-			-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	174	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	168	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1379	-0-	-71	-0-	185	1	1194	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2043 - 2053			
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	15	1	91	2	N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
01	279	N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
-----															
O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075			
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	90	1	568	2	N	-0-			-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	N	-0-			-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-			-0-
01	992	N	752	-0-	-240	-0-	90	1	662	2	N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	778	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			
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	28	1	179	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	2	N	-0-			-0-
-----															
O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #: 1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HEARD, J.F.B.				WELL #: 19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH	3549	PERF.	2110 - 2116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	2017 - 2026
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30							
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	46 1	13 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	13 1	6 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	9 1	1 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREGA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. D&E "D"				WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	2093 - 2103
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 6 WEST)		//CONT.//		36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 5941	PERF. 2134	- 2142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163	- 2176
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
DEWBR PETROLEUM CORPORATION				216748					
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 171612	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 2170	- 2174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188	- 2193
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (L- 8)				36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:		3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID -> 132945	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 2202	- 2206
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185	
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID ->	053249	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
O'BRIEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR, THOMAS "C"		003599							
		WELL #: 19		RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
		003599							
		WELL #: 66		RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (L-12)		36867 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
O'BRIEN, J.M.		WELL #: 109		RRCID -> 254909		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REILLY, ANNIE ET VIR		003599							
		WELL #: 2GD		RRCID -> 227875		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
		003599							
		WELL #: 1		RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 9		RRCID -> 176706		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629				
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	63 1	398 2	N	-0-	-0-
10	786 R	786	-0-	-0-	-0-	92 1	694 2	N	-0-	-0-
11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24 1	186 2	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23 1	171 2	N	-0-	-0-
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	30 1	190 2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-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.		WELL #: U 11		RRCID -> 001855		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E"		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (O-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987			
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

MRS. FANNIE V. W. HEARD		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

CLAUDE E. HEARD ET AL		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GREGA (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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GREGA (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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GREGA (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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (0-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 3124 - 3126					
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
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GREGA (0-4)				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					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3192 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3130 - 3155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578	COMPL. DATE 06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HEARD, CLAUD E. ET AL				20							
		WELL #:		17	RRCID -> 084225	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3206 - 3232			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HEARD, CLEMENT				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:		17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3189 - 3233			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

GREGA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

Charro Operating, L.L.C.		146621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #: 20		RRCID -> 254192		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5302 - 5312					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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					
09	3000	N	481	-0-	-2519	22685	66	1	415	2	N	-0-			46
10	3100	N	3356	-0-	256	22941	382	1	2971	2	N	3	1	1	48
							3	9							
11	3000	N	9057	-0-	6057	28998	9057	2			N	-0-			48
12	3100	N	8721	-0-	5621	34619	973	1	7748	2	N	-0-			48
01	7991		7991	-0-	-0-	34619	955	1	7036	2	N	-0-			48
*02	10701		7723	-0-	-2978	31641	1033	1	6690	2	N	-0-			48

Greta (5800)		36867 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
O'BRIEN, J. J.		WELL #: C 4		RRCID -> 190694		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5786 - 5801					
09	2750		2750	-0-	-0-	9462	377	1	2373	2	N	-0-			-0-
10	3807		3807	-0-	-0-	9462	433	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	3056		3056	-0-	-0-	9462	3056	2			N	-0-			-0-
12	2907		2907	-0-	-0-	9462	325	1	2582	2	N	-0-			-0-
01	3025		3025	-0-	-0-	9462	362	1	2663	2	N	-0-			-0-
*02	3915		2373	-0-	-1542	7920	319	1	2054	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4980 #	2860	-0-	-2120	-0-	392	1	2468	2		N	-0-				105
10	4495 #	3866	-0-	-629	-0-	433	1	3366	2		N	61	126	1		40
11	4170 #	3678	-0-	-492	-0-	67	9									43
12	3472 #	3436	-0-	-36	-0-	3675	2	3	9		N	3				43
*01	3875 #	3390	-0-	-485	-0-	384	1	3052	2		N	-0-				46
02	3625 #	3433	-0-	-192	-0-	405	1	2982	2		N	3				49
						3	9									
						461	1	2969	2		N	3				
						3	9									

GRETA, DEEP (5360)		36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #: 214		RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5384 - 5388						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

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

-----

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

09	2100 N	1930	-0-	-170	-0-	77 1	1853 2	N	-0-		134
10	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	106 1	1884 2	N	-0-		134
11	2190 N	2104	-0-	-86	-0-	78 1	2011 2	N	14		148
						15 9					
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	86 1	2173 2	N	7		155
						8 9					
01	1984 N	1246	-0-	-738	-0-	54 1	1186 2	N	5		160
						6 9					
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-			N	-0-		160

-----

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

09	570 N	511	-0-	-59	-0-	52 1	324 2	N	123	163 1	112
						135 9					
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43 1	333 2	N	136	170 1	78
						150 9					
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	357 2	140 9	N	127	147 1	58
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	40 1	316 2	N	132		190
						145 9					
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	35 1	262 2	N	107	159 1	138
						118 9					
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	40 1	256 2	N	132	164 1	106
						145 9					

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

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
09	3420 X	2938	-0-	-482	-0-	957	1 1939	2	Y	38	11	1	267
10	3534 X	3057	-0-	-477	-0-	42	9 989	1	Y	-0-			267
11	3360 X	2688	-0-	-672	-0-	957	1 1731	2	Y	-0-			267
12	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	989	1 1902	2	Y	22			289
01	3441 X	2495	-0-	-946	-0-	24	9 989	1	Y	26	21	1	294
02	2871 X	2441	-0-	-430	-0-	29	9 925	1	Y	-0-			294

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	1030	1 10809	2	Y	20	11	1	240
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	22	9 1064	1	Y	-0-			240
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1030	1 4266	2	Y	-0-			240
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1064	1 5535	2	Y	43			283
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	47	9 1064	1	Y	57	41	1	299
*02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	63	9 995	1	Y	-0-			299

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

09	1320 X	956	-0-	-364	-0-	263	1 654	2	Y	35	11	1	279
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	39	9 272	1	Y	-0-			279
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	263	1 2046	2	Y	-0-			279
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	272	1 2693	2	Y	-0-			279
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	272	1 1215	2	Y	-0-			279
02	2117 N	254	-0-	-1863	-0-	254	1		Y	-0-			279

-----  
 GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

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	2370 X	1791	-0-	-579	-0-	738	1	1009	2	Y	40	22 1	499
						44	9						
10	2108 X	1950	-0-	-158	-0-	762	1	1089	2	Y	90	79 1	510
						99	9						
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	738	1	839	2	Y	94	78 1	526
						103	9						
12	2046 X	1635	-0-	-411	-0-	762	1	826	2	Y	43		569
						47	9						
01	2046 X	1412	-0-	-634	-0-	762	1	587	2	Y	57	41 1	585
						63	9						
02	1624 N	1457	-0-	-167	-0-	713	1	666	2	Y	71		656
						78	9						

-----  
 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

09	6690 X	5283	-0-	-1407	-0-	1811	1	3430	2	Y	38	11 1	420
						42	9						
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1872	1	4025	2	Y	73	79 1	414
						80	9						
11	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	1811	1	3081	2	Y	113	78 1	449
						124	9						
12	5456 X	5445	-0-	-11	-0-	1872	1	3525	2	Y	44		493
						48	9						
01	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	1872	1	3313	2	Y	53	41 1	505
						58	9						
02	5597 X	5162	-0-	-435	-0-	1751	1	3316	2	Y	86		591
						95	9						

-----  
 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	555	1	1246	2	Y	-0-		57
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	574	1	1341	2	Y	-0-		57
11	1710 N	1459	-0-	-251	-0-	555	1	904	2	Y	-0-		57
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	574	1	1198	2	Y	-0-		57
01	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	574	1	1011	2	Y	-0-		57
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	537	1	1392	2	Y	-0-		57

-----  
 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

09	3030 X	2395	-0-	-635	-0-	869	1	1486	2	Y	36	89 1	158
						40	9						
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	898	1	1843	2	Y	73		231
						80	9						
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	869	1	1585	2	Y	74	186 1	119
						81	9						
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	898	1	2051	2	Y	81		200
						89	9						
01	2821 X	2150	-0-	-671	-0-	898	1	1154	2	Y	89	194 1	95
						98	9						
02	2639 X	1905	-0-	-734	-0-	840	1	981	2	Y	76		171
						84	9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1710 N	1533	-0-	-177	-0-	562	1	971	2	Y	-0-			125
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	581	1	1126	2	Y	-0-			125
11		1860 N	1229	-0-	-631	-0-	562	1	667	2	Y	-0-			125
12		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	581	1	835	2	Y	22			147
							24	9							
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	581	1	1137	2	Y	26	21	1	152
							29	9							
*02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	2	Y	-0-			152
-----															
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705															
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	248	1	22	9	Y	20	11	1	262
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	Y	-0-			262
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	248	1	200	2	Y	-0-			262
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	257	1	38	2	Y	-0-			262
01		372 N	257	-0-	-115	-0-	257	1			Y	-0-			262
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-			262
-----															
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360															
09		3030 X	2965	-0-	-65	-0-	300	1	2588	2	N	-0-			212
							77	5							
10		3193 X	3053	-0-	-140	-0-	310	1	2721	2	N	-0-			212
							22	5							
11		3090 X	2911	-0-	-179	-0-	300	1	2607	2	N	-0-			212
							4	5							
12		3193 X	2423	-0-	-770	-0-	310	1	2099	2	N	-0-			212
							14	5							
01		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	280	1	2962	2	N	-0-			212
							9	5							
*02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	290	1	2646	2	N	12			224
							59	5	13	9					
-----															
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438															
09		630 N	623	-0-	-7	-0-	424	1	199	2	Y	-0-			402
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			Y	-0-			402
11		690 N	424	-0-	-266	-0-	424	1			Y	-0-			402
12		651 N	438	-0-	-213	-0-	438	1			Y	-0-			402
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	438	1	36	9	Y	33			435
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	409	1	24	9	Y	22			457

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		37485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		1	RRCID ->	237204	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13502 - 13611
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
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	343 1	1758 2	N	42		233
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	46 9	3229 2	N	10		243
11	5700 X	2970	-0-	-2730	-0-	11 9	2615 2	N	11	189 1	65
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	12 9	6887 2	N	42		107
01	5890 X	3933	-0-	-1957	-0-	46 9	3564 2	N	13		120
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	14 9	3213 2	N	10		130
						332 1					
						11 9					

H. C. KOONTZ (5460)				37587 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566							
KEERAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	133303	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 5461 - 5467
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1		N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 1		N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1		N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 1		N	-0-		-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)				37832 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO				238360							
DENTON		WELL #:		1	RRCID ->	128597	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2820 - 2850
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	81 1	417 2	N	-0-		-0-
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	60 1	388 2	N	-0-		-0-
11	540 N	349	-0-	-191	-0-	51 1	298 2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59 1	434 2	N	-0-		-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-

SHARP, HARRY F.				WELL #:	1	RRCID ->	137773	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 2851
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336  
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362  
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
BOPCO, L.P. 082967  
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	277 1	4454 2	Y	198	174 1	115
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	256 1	3962 2	Y	157	175 1	97
11	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	173 9	3021 2	Y	86		183
12	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	197 1	2670 2	Y	80	216 1	47
01	3689 X	2956	-0-	-733	-0-	95 9	2624 2	Y	148	147 1	48
02	4785 X	2876	-0-	-1909	-0-	173 1	2526 2	Y	162	156 1	54
						178 9					

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



-----

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	248	1	7447	2	Y	95	96	2			-0-
						376	3	105	9							
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	255	1	7368	2	Y	95	95	2			-0-
						596	3	105	9							
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	246	1	7050	2	Y	94	94	2			-0-
						378	3	103	9							
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	242	1	6195	2	Y	98	98	2			-0-
						536	3	108	9							
01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6308	2	Y	111	111	2			-0-
						559	3	122	9							
*02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	279	1	6111	2	Y	98	98	2			-0-
						599	3	108	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-					138
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	N	19					157
						21	9									
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	649	3	N	11	168	1			-0-
						12	9									
*12	589 N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	868 N	4	-0-	-864	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	667 N	5	-0-	-662	-0-	5	3			N	-0-					-0-

-----

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 E. HERMES WELL #: RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013

-----

HNH GU WELL #: RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013

HALLETTTSVILLE (8750)		//CONT.//		38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.				424607												
JULIUS TECHNIK				WELL #: 4	RRCID -> 270263	COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 10283	PERF. 8645	- 8649						
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLETTTSVILLE (10,150)				38241 985	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
LGDC CORPORATION				500227												
MCEWANS				WELL #: 1	RRCID -> 256310	COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11190	PERF.10152	- 10210						
09	2580 #	2413	-0-	-167	-0-	750	1	1639	2	N	22					114
						24	9									
10	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	775	1	1793	2	N	46					160
						51	9									
11	2550 #	2123	-0-	-427	-0-	625	1	1465	2	N	30					190
						33	9									
12	2635 #	731	-0-	-1904	-0-	325	1	376	2	N	27	165	1			52
						30	9									
01	6651	6651	-0-	-0-	-0-	250	1	6400	2	N	1					53
						1	9									
*02	6958	6958	-0-	-0-	-0-	425	1	6400	2	N	121					174
						133	9									

HALLETTTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)				38245 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
BOPCO, L.P.				082967												
BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 3-U	RRCID -> 170621	COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604	PERF. 8612	- 8618						
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	Y	2					2
						2	9									
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194175	COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114	PERF. 7586	- 7594						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	66	-0-	66	66	15	1	47	2	Y	4					4
						4	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	3	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
*02	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 204254	COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604	PERF. 7601	- 7607						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
HALLETTTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854													
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		
-----													
09	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	1265 1	3796 2	Y	136	81 1	164		
						150 9							
10	5704 X	5195	-0-	-509	-0-	1237 1	3811 2	Y	134	124 1	174		
						147 9							
11	5520 X	4855	-0-	-665	-0-	1253 1	3450 2	Y	138	129 1	183		
						152 9							
12	5518 X	4905	-0-	-613	-0-	1302 1	3453 2	Y	136	228 1	91		
						150 9							
01	5487 X	4574	-0-	-913	-0-	1295 1	3107 2	Y	156	141 1	106		
						172 9							
02	5046 X	4275	-0-	-771	-0-	1207 1	2914 2	Y	140		246		
						154 9							
-----													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448													
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	82 1	247 2	Y	22	100 1	56		
						24 9							
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	89 1	274 2	Y	24	42 1	38		
						26 9							
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	94 1	260 2	Y	15	28 1	25		
						17 9							
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	90 1	239 2	Y	29	34 1	20		
						32 9							
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	97 1	232 2	Y	14	24 1	10		
						15 9							
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	95 1	230 2	Y	12		22		
						13 9							
-----													
MASCOT OIL COMPANY 531355													
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175		
-----													
HALLETTTSVILLE, 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													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----												
HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		2790 X	551	-0-	-2239	-0-	13 1	538 3		N	-0-	28
10		2883 X	93	-0-	-2790	-0-	2 1	91 3		N	-0-	28
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-	28
12		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	74 1	1897 3		N	192	220
							211 9					
01		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	87 1	3296 3		N	37	192 1 65
							41 9					
*02		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	148 1	5540 3		N	105	170
							116 9					

-----												
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934												
09		3300 X	2891	-0-	-409	-0-	65 1	2769 3		N	52	102
							57 9					
10		3410 X	2912	-0-	-498	-0-	68 1	2833 3		N	10	112
							11 9					
11		3300 X	2599	-0-	-701	-0-	59 1	2437 3		N	94	206
							103 9					
12		2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	46 1	1187 3		N	43	187 1 62
							47 9					
01		2976 X	1410	-0-	-1566	-0-	36 1	1363 3		N	10	72
							11 9					
02		2784 X	472	-0-	-2312	-0-	12 1	460 3		N	-0-	72

-----												
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												
09		17610 X	16315	-0-	-1295	-0-	192 1	15725 2	Y		362	326 2 107
							398 9					
10		18166 X	17230	-0-	-936	-0-	198 1	16599 2	Y		394	419 2 82
							433 9					
11		17580 X	16918	-0-	-662	-0-	292 1	16145 2	Y		437	413 2 106
							481 9					
12		18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	286 1	17810 2	Y		476	529 2 53
							524 9					
01		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	214 1	17826 2	Y		471	443 2 81
							518 9					
*02		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	67 1	15420 2	Y		403	426 2 58
							443 9					

-----												
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067												
09		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	140 1	11459 2	Y		297	268 2 51
							327 9					
10		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	140 1	11720 2	Y		315	301 2 65
							347 9					
11		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	207 1	11451 2	Y		311	301 2 75
							342 9					
12		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	189 1	11792 2	Y		317	357 2 35
							349 9					
01		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	142 1	11834 2	Y		314	295 2 54
							345 9					
*02		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	48 1	11046 2	Y		290	303 2 41
							319 9					

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	9750 X	8080	-0-	-1670	-0-	95 1 201 9	7784 2	Y	183 165 2	43
10	10075 X	10064	-0-	-11	-0-	116 1 259 9	9689 2	Y	235 229 2	49
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	179 1 251 9	9897 2	Y	228 222 2	55
12	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	165 1 257 9	10254 2	Y	234 263 2	26
01	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	118 1 244 9	9856 2	Y	222 210 2	38
*02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	42 1 238 9	9658 2	Y	216 223 2	31

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-	95
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-	95
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		Y	-0-	95
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-	95
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-	95
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059 2	26 9	N	24 174 1	13
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066 2	14 9	N	13	26
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307 2	17 9	N	15	41
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340 2	7 9	N	6	47
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1058 2	46 9	N	42	89
02	1276 N	584	-0-	-692	-0-	565 2	19 9	N	17	106

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 RENGERS-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

09	4470 X	543	-0-	-3927	-0-	126 1 2 9	415 2	N	2	176
10	5611 X	916	-0-	-4695	-0-	126 1 3 9	787 2	N	3	179
11	5430 X	2175	-0-	-3255	-0-	168 1 21 9	1986 2	N	19	198
12	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	238 1 18 9	2553 2	N	16 182 1	32
01	5518 X	2113	-0-	-3405	-0-	154 1 18 9	1941 2	N	16	48
*02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	350 1 53 9	3916 2	N	48	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
-----											
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139 1	92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
-----											
HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL		880291									
LUKER, B. J ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7592 - 7598	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARRIS (WILCOX-LULING)		39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 7590 - 7600	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8160 - 8165		
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	
09	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	2197	140	1	904	2	Y	5	158
10	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	3265	162	1	903	2	Y	3	161
11	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	4315	147	1	903	2	Y	-0-	161
12	DLQ	G-10	932	-0-	932	5247	932	2			Y	-0-	161
01		2100 N	955	-0-	-1145	4102	955	2			Y	-0-	161
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	4102					Y	NO RPT	161

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
KINGERY, F. G.		WELL #:	1	RRCID ->	105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089	PERF.	12068 - 12086		
09	4571	4571	-0-	-0-	4877	647	1	3706	2	Y	198	180 1 2 8	130
10	4276	4276	-0-	-0-	4877	218	9	3590	2	Y	38		168
11	4284	4284	-0-	-0-	4877	644	1	3590	2	Y	94		262
12	4192	4192	-0-	-0-	4877	591	1	281	9	Y	255	359 1	158
01	3683	3683	-0-	-0-	4877	103	9	101	9	Y	92		250
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4877	3582	2			Y	NO RPT		250

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
HARRIS -N-		WELL #:	2	RRCID ->	118346	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8636 - 8656	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	32
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899			
M	O	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
09	9990 #	7499	-0-	-2491	-0-	236 1	7263 3	N	-0-	5	
10	10106 #	9257	-0-	-849	-0-	236 1	9021 3	N	-0-	5	
11	9600 #	8594	-0-	-1006	-0-	237 1	8357 3	N	-0-	5	
12	9920 #	8623	-0-	-1297	-0-	222 1	8389 3	N	11	16	
						12 9					
01	9269 #	8909	-0-	-360	-0-	222 1	8680 3	N	6	22	
						7 9					
*02	9296 R	9296	-0-	-0-	-0-	214 1	9071 3	N	10	32	
						11 9					

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797			
M	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
09	7710 X	4079	-0-	-3631 B	-0-	704 1	3375 3	N	-0-	39	
10	7967 X	4236	-0-	-3731 B	-0-	583 1	3653 3	N	-0-	39	
11	7050 X	3277	-0-	-3773 B	-0-	518 1	2759 3	N	-0-	39	
12	5022 X	4715	-0-	-307 B	-0-	625 1	4090 3	N	-0-	39	
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-			N	NO RPT	39	
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190 B	-0-			N	NO RPT	39	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	341	-0-	341 B	341	341 2		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	324	-0-	324 B	665	324 2		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	217	-0-	217 B	882	217 2		Y	-0-	-0-	
*02	1127 N	245	-0-	-882 B	-0-	245 2		Y	-0-	-0-	

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360			
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



-----												
HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	866	-0-	866	866	866	2		Y	-0-	-0-
12		T. A.	1250	-0-	1250	2116	1250	2		Y	-0-	-0-
01		T. A.	921	-0-	921	3037	921	2		Y	-0-	-0-
*02		2900 N	687	-0-	-2213	824	687	2		Y	-0-	-0-
-----												
HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660												
09		720 N	631	-0-	-89	-0-	41	1	590	2	Y	-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-
11		660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		Y	-0-	-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-	-0-
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		Y	-0-	-0-
*02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618												
09		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-
11		1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2		Y	-0-	-0-
12		1240 N	819	-0-	-421	-0-	819	2		Y	-0-	-0-
01		1209 N	155	-0-	-1054	-0-	155	2		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



-----												
HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09		1530 X	1323	-0-	-207	-0-	85	1	1238	2	N	-0-
10		1612 X	1241	-0-	-371	-0-	77	1	1164	2	N	-0-
11		1560 X	1033	-0-	-527	-0-	1033	2			N	-0-
12		1612 X	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-
01		1364 X	862	-0-	-502	-0-	862	2			N	-0-
*02		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-
-----												
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896												
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	163	1	2369	2	N	-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-
*02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787												
09		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	182	1	2636	2	N	-0-
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	181	1	2743	2	N	-0-
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-
01		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-
*02		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700												
09		3240 X	2333	-0-	-907	-0-	150	1	2183	2	N	-0-
10		3348 X	2353	-0-	-995	-0-	146	1	2207	2	N	-0-
11		2880 X	1946	-0-	-934	-0-	1946	2			N	-0-
12		2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1860	2			N	-0-
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-
*02		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837												
09		2220 N	1985	-0-	-235	-0-	128	1	1857	2	Y	-0-
10		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	130	1	1966	2	Y	-0-
11		2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			Y	-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-
01		2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			Y	-0-
*02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-

-----															
HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218															
09		4110	3569	-0-	-541	-0-	230	1	3339	2	N	-0-			-0-
10		4154 #	3620	-0-	-534	-0-	224	1	3396	2	N	-0-			-0-
11		3810 #	3053	-0-	-757	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
12		3937 #	3231	-0-	-706	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
01		3720 #	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
02		3451 #	2911	-0-	-540	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
-----															
HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
MEGO RESOURCES, LLC 559362															
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104															
MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488															
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	605	3	N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	3	N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	3	N	-0-			-0-
12		744 N	691	-0-	-53	-0-	88	1	603	3	N	-0-			-0-
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368															
09		3090 X	2913	-0-	-177	-0-	188	1	2725	2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	3150	-0-	-74	-0-	195	1	2955	2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2603	-0-	-517	-0-	2603	2			Y	-0-			-0-
12		3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-
01		3193 X	2442	-0-	-751	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
02		2958 X	2549	-0-	-409	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C.E. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.		681	-0-	681	2020	44 1	637 2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.		429	-0-	429	2449	27 1	402 2	Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2449			Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2449			Y	-0-		-0-	
01	2449 X		-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428	
09	960 N		456	-0-	-504	-0-	29 1	427 2	Y	-0-		-0-	
10	1302 N		617	-0-	-685	-0-	38 1	579 2	Y	-0-		-0-	
11	810 N		703	-0-	-107	-0-	703 2		Y	-0-		-0-	
12	770 N		770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-	
01	769 N		769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		-0-	
*02	677 N		677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698	
09	1560 N		1414	-0-	-146	-0-	91 1	1323 2	Y	-0-		-0-	
10	1581 N		1482	-0-	-99	-0-	92 1	1390 2	Y	-0-		-0-	
11	1363 N		1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-		-0-	
12	1591 N		1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-		-0-	
01	1488 N		1165	-0-	-323	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-	
*02	1205 N		1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104									
MILAGROS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4446 - 4452	
09	7006 X		7006	-0-	-0-	-0-	1212 1	5794 3	N	-0-		33	
10	8038 X		8038	-0-	-0-	-0-	1105 1	6933 3	N	-0-		33	
11	6694 X		6694	-0-	-0-	-0-	1058 1	5636 3	N	-0-		33	
12	7942 X		7942	-0-	-0-	-0-	1047 1	6895 3	N	-0-		33	
01	6355 X	NO RPT		-0-	-6355	-0-			N	NO RPT		33	
02	5945 X	NO RPT		-0-	-5945	-0-			N	NO RPT		33	
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337	
09	972 N		972	-0-	-0-	-0-	63 1	909 2	Y	-0-		-0-	
10	1078 N		1078	-0-	-0-	-0-	67 1	1011 2	Y	-0-		-0-	
11	1050 N		963	-0-	-87	-0-	963 2		Y	-0-		-0-	
12	992 N		908	-0-	-84	-0-	908 2		Y	-0-		-0-	
01	1100 N		1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-	
*02	973 N		973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680	
09	4860 X		4499	-0-	-361	-0-	290 1	4206 2	Y	3		79	
							3 9						
10	5425 X		4487	-0-	-938	-0-	278 1	4205 2	Y	4		83	
							4 9						
11	5250 X		3072	-0-	-2178	-0-	3063 2	9 9	Y	8	65 1	26	
12	5425 X		3933	-0-	-1492	-0-	3921 2	12 9	Y	11		37	
01	4991 X		4264	-0-	-727	-0-	4251 2	13 9	Y	12		49	
02	4350 X		3679	-0-	-671	-0-	3664 2	15 9	Y	14		63	

-----																	
HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570																	
09	4050 X	3703	-0-	-347	-0-	-0-	239	1	3461	2	Y	3					29
							3	9									
10	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	-0-	229	1	3464	2	Y	5					34
							6	9									
11	3960 X	3268	-0-	-692	-0-	-0-	3260	2	8	9	Y	7	27	1			14
12	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	-0-	3647	2	12	9	Y	11					25
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2	13	9	Y	12					37
*02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	3919	2	17	9	Y	15					52
-----																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	363	-0-	363	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	444	-0-	444	-0-	-0-	807	2	444	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	172	-0-	172	-0-	-0-	979	2	172	2	Y	-0-					-0-
*02	1338 N	359	-0-	-979	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
-----																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536																	
09	2850 X	2625	-0-	-225	-0-	-0-	169	1	2453	2	Y	3					76
							3	9									
10	3348 X	2135	-0-	-1213	-0-	-0-	132	1	1999	2	Y	4					80
							4	9									
11	3240 X	1985	-0-	-1255	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	63	1			25
12	3348 X	2195	-0-	-1153	-0-	-0-	2183	2	12	9	Y	11					36
01	2728 X	1135	-0-	-1593	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11					47
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-	-0-					Y	1					48
-----																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462																	
09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	9324	2	Y	-0-					-0-
10	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	10130	2	Y	-0-					-0-
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-					-0-
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-
01	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	-0-	11691	2			Y	-0-					-0-
*02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

09	5912	5912	-0-	-0-	-0-	381	1	5531	2	Y	-0-					-0-
10	6545	6545	-0-	-0-	-0-	406	1	6139	2	Y	-0-					-0-
11	5696	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
12	6172	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-
01	7372	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					-0-
*02	6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	275	1	3988	2	Y	-0-					-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	272	1	4120	2	Y	-0-					-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	4118 X	3536	-0-	-582	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279 #	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	435 #	77	-0-	-358	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 DFG OIL & GAS, LLC 216726  
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 DFG OIL & GAS, LLC 216726  
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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

HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 239490		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096		
09	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	458 1	2988 3	N	10	212
						11 9				
10	2976 X	2658	-0-	-318 B	-0-	2657 3	1 9	N	1	32
11	2880 X	2450	-0-	-430 B	-0-	2439 3	11 9	N	10	42
12	2976 X	1071	-0-	-1905 B	-0-	1068 3	3 9	N	3	45
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-			N	-0-	45
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784 B	-0-			N	NO RPT	45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		
09	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741 2		Y	-0-	-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		Y	-0-	-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		Y	-0-	-0-
01	1240 N	919	-0-	-321 B	-0-	919 2		Y	-0-	-0-
02	1131 N	966	-0-	-165 B	-0-	966 2		Y	-0-	-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002		
09	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 2		Y	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		Y	-0-	-0-
01	465 N	314	-0-	-151 B	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
02	290 N	228	-0-	-62 B	-0-	228 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		
09	2460 #	1639	-0-	-821	-0-	1622 2	17 9	N	15	131
10	2697 #	1934	-0-	-763	-0-	1910 2	24 9	N	22	153
11	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2652 2	59 9	N	54	207
12	2697 #	2276	-0-	-421	-0-	2248 2	28 9	N	25	232
01	2697 #	1945	-0-	-752	-0-	1931 2	14 9	N	13	245
*02	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2053 2	12 9	N	11	75

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	350	-0-	350	350	2		-0-
11	14B2	EXT	380	-0-	380	730	2		-0-
12	14B2	EXT	205	-0-	205	935	2		-0-
01	14B	DENY	185	-0-	185	1120	2		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			-0-
-----									
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID ->	171759	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HELEN GOHLKE ( 850)		40231 528			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587							
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159647	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT	
FIVE-JAB, INC.		271310							
PANCHO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257081	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425										
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	-0-	21172 2	194 9	N	176	188 1	55
10	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	-0-	22284 2	227 9	N	206		261
11	22320 X	20862	-0-	-1458	-0-	-0-	20635 2	227 9	N	206	375 1	92
12	23064 X	21677	-0-	-1387	-0-	-0-	21455 2	222 9	N	202	187 1	107
01	23064 X	21213	-0-	-1851	-0-	-0-	20919 2	294 9	N	267	192 1	182
02	21054 X	19481	-0-	-1573	-0-	-0-	19281 2	200 9	N	182	182 1	182

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187539		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	120	-0-	-150	-0-	-0-	120 2		N	-0-		127
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		127
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 2		N	-0-		127
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		127
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		127
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-		127

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
G E OPERATING, INC.		292166										
WENDTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)		40238 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
G E OPERATING, INC.		292166										
RUSCHHAUPT		WELL #: 2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)				40238 205	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
LINN OPERATING, INC.				501545								
GONZALES, MAURO ESTATE				WELL #: 9	RRCID -> 124189	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8540	- 8577			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
09	4110 X	3810 -0-	-300	-0-	837 1	2925 2	Y	44			141	
10	4495 X	3844 -0-	-651	-0-	48 9	3010 2	Y	45	110 1		76	
11	4350 X	3367 -0-	-983	-0-	50 9	2612 2	Y	51			127	
12	4495 X	3447 -0-	-1048	-0-	699 1	2661 2	Y	54	115 1		66	
01	4123 X	2607 -0-	-1516	-0-	56 9	1983 2	Y	42			108	
*02	2598 X	2598 -0-	-0-	-0-	578 1	1981 2	Y	48	104 1		52	
					46 9							
					564 1							
					53 9							
-----												
GONZALES, FELICE				WELL #: 1	RRCID -> 129362	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10024	- 10120			
09	2631 N	2631 -0-	-0-	-0-	570 1	1993 2	N	62			178	
10	3100 N	3906 -0-	806	806	68 9	3065 2	N	38			216	
11	4638 X	3832 -0-	-806	-0-	799 1	2983 2	N	45			261	
12	4068 X	4068 -0-	-0-	-0-	42 9	3150 2	N	52	187 1		126	
01	4680 X	4680 -0-	-0-	-0-	799 1	3570 2	N	63			189	
*02	3933 X	3933 -0-	-0-	-0-	861 1	3022 2	N	45			234	
					50 9							
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10070	- 10266			
09	1620 N	1288 -0-	-332	-0-	1288 2		Y	-0-			55	
10	1731 N	1731 -0-	-0-	-0-	1689 2	42 9	Y	38			93	
11	1719 N	1719 -0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-			93	
12	1861 N	1861 -0-	-0-	-0-	1861 2		Y	-0-			93	
01	1739 N	1739 -0-	-0-	-0-	1662 2	77 9	Y	70			163	
02	1653 N	1556 -0-	-97	-0-	1556 2		Y	-0-			163	
-----												
WOFFORD, C. J.				935452								
COCKE AND GOODRICH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134136	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974	- 10136			
09	10710 X	9990 -0-	-720	-0-	9729 2	261 9	N	237	303 1		45	
10	15246 X	15246 -0-	-0-	-0-	14762 2	484 9	N	440	318 1		167	
11	15660 X	15523 -0-	-137	-0-	15123 2	400 9	N	364	479 1		52	
12	16182 X	15123 -0-	-1059	-0-	14530 2	593 9	N	539	426 1		165	
01	16182 X	12882 -0-	-3300	-0-	12619 2	263 9	N	239	321 1		83	
*02	13959 X	13959 -0-	-0-	-0-	13557 2	402 9	N	365	312 1		136	
-----												
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)				40239 760	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
CAMOIL, INC.				127449								
FRIAR, A.				WELL #: 5	RRCID -> 148215	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 5582	- 5590			
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	81 -0-	81	81	70 1	11 9	N	10			10	
12	14B2 EXT	81 -0-	81	162	70 1	11 9	N	10			20	
01	14B DENY	-0- -0-	-0-	162			N	-0-			20	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	162			N	NO RPT			20	

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6750	-0-	-0-	-6750 B	9430			N	-0-			-0-
10	6975	324	-0-	-6651 B	2779	37 1	287 2	N	-0-			-0-
11	6750	81	-0-	-6669 B	-3890	11 1	70 2	N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3983			N	-0-			-0-
01	310 #	307	-0-	-3 B	-3986	42 1	265 2	N	-0-			-0-
02	290 #	NO RPT	-0-	-290 B	-4276			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

09	4440 #	4035	-0-	-405	-0-	4035 2		N	-0-			48
10	4588 #	4403	-0-	-185	-0-	4220 2	183 9	N	166	178 1		36
11	4470 #	3870	-0-	-600	-0-	3870 2		N	-0-			36
12	4619 #	3788	-0-	-831	-0-	3788 2		N	-0-			36
01	4619 #	4122	-0-	-497	-0-	4122 2		N	-0-			36
02	4118 #	3528	-0-	-590	-0-	3282 2	246 9	N	224	185 1		75

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
LONE OAK ENERGY INC 506578  
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

09	1980 #	1837	-0-	-143	-0-	1785 2	52 9	N	47	177 1		20
10	2046 #	1830	-0-	-216	-0-	1808 2	22 9	N	20			40
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			40
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			40
02	1769 #	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT			40

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744

09	38490 X	29634	-0-	-8856	-0-	28998 2	636 9	N	578	549 1		256
10	39773 X	30349	-0-	-9424	-0-	29588 2	761 9	N	692	740 1		208
11	37200 X	26262	-0-	-10938	-0-	25614 2	648 9	N	589	558 1		239
12	36115 X	24708	-0-	-11407	-0-	24133 2	575 9	N	523	379 1		383
01	23865 X	22571	-0-	-1294	-0-	22135 2	436 9	N	396	567 1		212
*02	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	23224 2	487 9	N	443	572 1		83

RAGARS OIL & GAS CO. 687920  
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENZE, E (YEGUA 4725)		40618 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
HOBBLIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267653		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173											
HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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			
09	930 #	710	-0-	-220	-0-	710 3		N	-0-	-0-	
10	930 #	114	-0-	-816	-0-	111 3	3 9	N	3	3 8	
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	
02	696 #	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-	-0-	
PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338			
09	3390 #	2995	-0-	-395	-0-	2995 3		N	-0-	-0-	
10	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		N	-0-	-0-	
11	3900	3163	-0-	-737	-0-	3163 3		N	-0-	-0-	
12	4030	2743	-0-	-1287	-0-	2743 3		N	-0-	-0-	
01	4030	2784	-0-	-1246	-0-	2784 3		N	-0-	-0-	
02	3770	2274	-0-	-1496	-0-	2274 3		N	-0-	-0-	
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 35	RRCID -> 114992	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5336	-	5341				
M	O	GAS PROD	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELDER, MRS. E. H.				WELL #: 15	RRCID -> 141533	COMPL. DATE 05/05/1992	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 5287	-	5292				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER "B"				WELL #: 12U	RRCID -> 143119	COMPL. DATE 09/29/1992	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5371	-	5374				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WELDER "A"				WELL #: 53	RRCID -> 172865	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5349	-	5494				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
HEYSER (F-36)				40957 044	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638										
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257502	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5260				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HEYSER (F-37)				40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
VANDENBERGE, M. T.				WELL #: 12	RRCID -> 088641	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5223	-	5228				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----												
HEYSEY (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09		1440 #	1143	-0-	-297	-0-	1143	1		N	-0-	-0-
10		1488 #	816	-0-	-672	-0-	816	1		N	-0-	-0-
11		1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1		N	-0-	-0-
12		1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	1		N	-0-	-0-
01		1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1		N	-0-	-0-
02		1740 #	1634	-0-	-106	-0-	1634	1		N	-0-	-0-
-----												
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638												
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEYSEY (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												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEYSEY (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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638												
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
XOG OPERATING LLC				945921						
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	- 5357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: CALHOUN			
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	- 5408	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	- 5458	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	- 5458	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 FREDCO 284921  
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

-----

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

-----

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
XOG OPERATING LLC 945921  
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

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

HEYSEY (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
VIOLA PROD., INC. 886217  
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
FREDDCO 284921  
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921  
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491 PERF. 4043 - 4093
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEYSEY (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
C.W. PICKERING, INC.				121104						
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	046943	COMPL. DATE	09/29/1969	TOTAL DEPTH	6046 PERF. 4394 - 4421
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHULTZ, L.P.				WELL #:	3	RRCID ->	150593	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FREDCO 284921  
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M	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		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78 2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
-----									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
-----									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455
-----									
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 1	N	-0-	-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 1	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 1	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 1	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 1	N	-0-	-0-
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	356 1	N	-0-	-0-
-----									
HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
FREDDCO		284921							
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388
-----									
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108 2	Y	-0-	-0-
-----									
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408
-----									
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 2	Y	-0-	-0-
-----									
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372
-----									
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 2	Y	-0-	-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, P.H. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 135157	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5450	- 5475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELDER, E. H. MRS.				WELL #: 16	RRCID -> 138292	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5418	- 5426		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	INJECT	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELDER "A"				WELL #: 53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-306		CANCELLED UNDERAGE ->		-61					
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306		Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-336		Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-367		Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-367		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-367		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-61		CANCELLED UNDERAGE ->		-306					
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									



-----  
 HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 FREDCO //CONT.// 284921  
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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 (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301 PERF. 5354 - 5408
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5479 - 5488
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	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			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
DUNWOODY, CHARLES												
		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5470 - 5474
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BENNETT, W. H.												
		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5399 - 5408
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BENNETT, W. H.												
		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5350 - 5360
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BENNETT, W. H.												
		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5356 - 5366
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
-----									
HEYSER (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921							
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5470	- 5480	
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
-----									
WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368	COMPL. DATE 05/07/1937	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 5476	- 5486	
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
-----									
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5437	- 5470	
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
-----									
COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 5030	- 5050	
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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		
-----									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (6300)		40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FREDCO		284921									
BENNETT, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6266 - 6272	
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
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		64
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-		64
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		64
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		64
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-		64
02	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134 2		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	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	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
09	3510 X	3197	-0-	-313	-0-	150 1	2936 2	Y	101	184 1	97
						111 9					
10	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	155 1	3165 2	Y	43		140
						47 9					
11	3390 X	3060	-0-	-330	-0-	150 1	2888 2	Y	20		160
						22 9					
12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	155 1	2934 2	Y	34		194
						37 9					
01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	155 1	2818 2	Y	47	188 1	53
						52 9					
*02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	145 1	3178 2	Y	51		104
						56 9					

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B2 EXT	-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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC		945921											
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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				
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1		73
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	2	9	N	2		75
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-		75
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-		75
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-		75
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-		75

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942				
09	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			N	-0-		164
10	1612	X	1007	-0-	-605	-0-	1007	2			N	-0-		164
11	1290	X	835	-0-	-455	-0-	835	2			N	-0-		164
12	1333	X	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			N	-0-		164
01	1333	X	895	-0-	-438	-0-	895	2			N	-0-		164
02	957	X	870	-0-	-87	-0-	870	2			N	-0-		164

PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948				
09	1350	X	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	1	9	N	1		19
10	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	1084	2			N	-0-		19
11	1380	X	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-		19
12	1426	X	1042	-0-	-384	-0-	1042	2			N	-0-		19
01	1209	X	541	-0-	-668	-0-	541	2			N	-0-		19
02	1102	X	605	-0-	-497	-0-	604	2	1	9	N	1		20

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 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
09		1209 X	1209	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			16
10		1686 X	1686	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			16
11		1632 X	1632	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			16
12		1981 X	1981	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			16
01		1674 X	1670	-0-	-4	1670	2		N	-0-			16
02		1566 X	1528	-0-	-38	1528	2		N	-0-			16
-----													
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079	
09		2160 X	1421	-0-	-739	1421	2		N	-0-			-0-
10		1364 X	942	-0-	-422	942	2		N	-0-			-0-
11		1200 X	771	-0-	-429	771	2		N	-0-			-0-
12		1457 X	1106	-0-	-351	1106	2		N	-0-			-0-
01		2540 X	2540	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
*02		1825 X	1825	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
-----													
HIGHLINE (13850)		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486	
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486	
09		3300	1267	-0-	-2033	596	1	671	2	N	-0-		-0-
10		1798 #	1289	-0-	-509	695	1	594	2	N	-0-		-0-
11		5462	5462	-0-	-0-	993	1	4469	2	N	-0-		-0-
12		5320	5320	-0-	-0-	828	1	4492	2	N	-0-		-0-
01		4372	4372	-0-	-0-	794	1	3578	2	N	-0-		-0-
02		3190	NO RPT	-0-	-3190					N	NO RPT		-0-
-----													
HINNANT (2000)		WELL #:		2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	1871 - 1874	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	1871 - 1874	
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	1871 - 1874	
09		1778	1778	-0-	-0-	228	1	1550	3	N	-0-		-0-
10		1839	1839	-0-	-0-	235	1	1604	3	N	-0-		-0-
11		1515	1515	-0-	-0-	227	1	1288	3	N	-0-		-0-
12		1501	1501	-0-	-0-	253	1	1248	3	N	-0-		-0-
01		1570 N	1570	-0-	-0-	256	1	1314	3	N	-0-		-0-
*02		1607 N	1607	-0-	-0-	236	1	1371	3	N	-0-		-0-
-----													
HINNANT (5500)		WELL #:		1	RRCID ->	261924	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	5612 - 5621	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	261924	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	5612 - 5621	
LUCAS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	261924	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	5612 - 5621	
09		2820 X	1814	-0-	-1006	271	1	1474	3	Y	63	71	36
						69	9						
10		2666 X	1064	-0-	-1602	269	1	743	3	Y	47	56	27
						52	9						
11		2910 X	1415	-0-	-1495	280	1	1065	3	Y	64	48	43
						70	9						
12		3007 X	1466	-0-	-1541	242	1	1135	3	Y	81	105	19
						89	9						
01		3007 X	1021	-0-	-1986	236	1	752	3	Y	30	36	13
						33	9						
*02		2066 N	2066	-0-	-0-	239	1	1771	3	Y	51		64
						56	9						
-----													
LUCAS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	264393	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5607 - 5876	
09		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/08/2015													

OIL AND GAS DIVISION

-----											
HINNANT (5900)		41609 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 277446		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5954 - 6683			
M	O	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
-----											
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		10992 06/05/2015					
-----											
HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536			
-----											
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53 1	147 2	N	-0-	-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	N	-0-	-0-	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-	-0-	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	51 1	157 2	N	-0-	-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59 1	145 2	N	-0-	-0-	
02	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			
-----											
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	92 1	795 2	N	-0-	74	
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95 1	809 2	N	-0-	74	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	719 2	N	-0-	74	
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	202 1	624 2	N	-0-	74	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	250 1	615 2	N	-0-	74	
02	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			
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130	
-----											
HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
BISSETT, CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630			
-----											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
-----											
HOCKLEY (4720)		41845 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC.		112360									
HOLT, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725			
-----											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996	

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150)  
WILSON HYDROCARBON INC.  
SIEVERS, EDWALD ET AL

42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
929170

WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (FRIO 3050)  
CIMARRON ENGINEERING, LLC  
GEFFERT-HOEFLING

42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
153471

WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

09	11305 R	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	10519 R	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
11	9030 #	5254	-0-	-3776	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	11687 #	4854	-0-	-6833	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	11687 #	4923	-0-	-6764	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3997	-0-	3997	3997	3997	2			N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900)  
WILSON HYDROCARBON INC.  
SIEVERS, EDWALD ET AL

42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
929170

WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.)  
WILSON HYDROCARBON INC.  
SIEVERS, EDWALD ET AL

42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
929170

WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, NW. (3050)  
MORRISON, FRANK A.  
BOLDT, AMELIA

42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
588680

WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HOLLY, WEST (VICKSBURG)		42268 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
WILSON HYDROCARBON INC.		929170		WELL #:		1		RRCID -> 089009		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442		
BOLDT, E. D.														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HOLLY, WEST (YEGUA)		42268 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #:		1		RRCID -> 274173		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453		
HOBLIT UNIT														
09	0 W	1743	-0-	1743	65961	1743	2			N	-0-		11	
10	0 W	2351	-0-	2351	68312	2351	2			N	-0-		11	
11	0 W	1075	-0-	1075	69387	1075	2			N	-0-		11	
12	0 W	870	-0-	870	70257	870	2			N	-0-		11	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	70257					N	-0-		11	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	70257					N	-0-		11	
-----														
HOLLY, WEST (2000)		42268 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		2		RRCID -> 228038		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732		
RICHARD GERBERT														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
BKL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 270481		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)		42371 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709		WELL #:		3		RRCID -> 184753		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952		
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
TRIDENT CORPORATION 869200  
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013																

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIDENT CORPORATION 869200  
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008																

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439  
YORK WELL #: 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12630	7879	-0-	-4751	-0-	7860	3	19	9	N	17					168
10	13051	5855	-0-	-7196	-0-	5842	3	13	9	N	12					180
11	12630	6384	-0-	-6246	-0-	6369	3	15	9	N	14	173	1			21
12	13051	5091	-0-	-7960	-0-	5071	3	20	9	N	18					39
01	13051	4132	-0-	-8919	-0-	4130	3	2	9	N	2					41
02	12209	2735	-0-	-9474	-0-	2731	3	4	9	N	4					45

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
DONNA-LYNNE OIL CO. YORK		222439		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3032 - 3034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
XTO ENERGY INC. DOMINION FEE		945936		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11084 - 11106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42	

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
XTO ENERGY INC. DOMINION FEE		945936		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11100 - 11130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83	

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. WEATHERSBEE, JULIA		411736		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004		PERF.13898 - 15180	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
TRIDENT CORPORATION HOLZMARK		869200		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7928 - 7947	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013													

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
KALER ENERGY CORP.		450261														
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	483	1		256	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	652	1		197	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	650	1		111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	486	1		189	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	573	652	1		110	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	507	472	1		145	

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	2440	-0-	-1700	-0-	395	1	2004	2	N	37					98
10	4278 X	2593	-0-	-1685	-0-	41	9	2210	2	N	58					156
11	4350 X	2291	-0-	-2059	-0-	64	9	1867	2	N	40					196
12	4495 X	3146	-0-	-1349	-0-	380	1	2525	2	N	45	180	1			61
01	4495 X	2986	-0-	-1509	-0-	44	9	2339	2	N	42					103
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	571	1			N	NO RPT					103

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		411736														
		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	462	1	2340	2	N	18					146
10	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	20	9	1907	2	N	27					173
11	3330 X	1993	-0-	-1337	-0-	275	1	1654	2	N	3					176
12	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	30	9	2464	2	N	17					193
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	336	1	2375	2	N	19	174	1			38
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	3	9			N	NO RPT					38

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)		42457 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
HONEY CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 058083		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	828	-0-	-492	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884														
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 164643		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-



HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DJ EXPLORATION, INC.				221664								
UNION		WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110	
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-		-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-		-0-
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-		-0-
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-		-0-
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-		-0-
*02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-

HOPE (FRIO 3079)				42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
B.P. PRODUCTIONS INC.		WELL #:		5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 3032 - 3040	
GEO - HOPE												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG LAKE CORPORATION				069458		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 - 3196	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
KERSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (JACOBS 2980)				42528 128	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	168426	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2977 - 2979	
DEBORD												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	3180 #	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-	-0-
10	3379 #	2829	-0-	-550	-0-	2829	2			N	-0-	-0-
11	3270 #	2837	-0-	-433	-0-	2837	2			N	-0-	-0-
12	3255 #	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
01	3007 #	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-	-0-
02	2813 #	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720												
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433												
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
10	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-	-0-
11	1350 X	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
12	1395 X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-	-0-
01	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-	-0-
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MODERN EXPLORATION, INC. 573226												
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
-----																
YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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								
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	-0-	-0-	15	7	1	8	3	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								
09	4380	#	4297	-0-	-83	-0-	4297	3		N	-0-					-0-
10	4526	#	3318	-0-	-1208	-0-	3318	3		N	-0-					-0-
11	4380	#	3023	-0-	-1357	-0-	3023	3		N	-0-					-0-
12	4433	#	2365	-0-	-2068	-0-	2365	3		N	-0-					-0-
01	4433	#	2005	-0-	-2428	-0-	2005	3		N	-0-					-0-
02	4147	#	2059	-0-	-2088	-0-	2059	3		N	-0-					-0-
-----																
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462														
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
BIG LAKE CORPORATION 069458  
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805  
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	13	1	15	3	Y	-0-					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		//CONT.//		099955												
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	254219	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3285 - 3288				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.				825462		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	3040 - 3042				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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.		WELL #:		040190									
MCMANUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9494 - 9510	
09	1860	X	675	-0-	-1185	-0-	112	1	563	2	N	-0-	103
10	1550	X	820	-0-	-730	-0-	152	1	668	2	N	-0-	103
11	1500	X	593	-0-	-907	-0-	112	1	481	2	N	-0-	103
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	103
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	103
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-	103

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	222195	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	9461 - 9474	
09	2460	X	1563	-0-	-897	-0-	508	1	1022	3	Y	30	115
							33	9					
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	992	1	1455	3	Y	26	141
							29	9					
11	2370	X	2324	-0-	-46	-0-	1149	1	1114	3	Y	55	196
							61	9					
12	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	2512	1249	1	1256	3	Y	6	168 1 34
							7	9					
01	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	4901	1206	1	1183	3	Y	-0-	34
02	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	7167	1042	1	1224	3	Y	-0-	34

PEARCE				1	RRCID ->	224620	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14082 - 14094	
09	4980	X	3969	-0-	-1011	-0-	1307	1	2631	3	N	28	89
							31	9					
10	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	1880	1	2758	3	N	14	103
							15	9					
11	5010	X	3176	-0-	-1834	-0-	1607	1	1558	3	N	10	113
							11	9					
12	DLQ	G-10	2988	-0-	2988	2988	1487	1	1495	3	N	5	118
							6	9					
01	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	6152	1595	1	1565	3	N	4	122
							4	9					
02	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	9514	1534	1	1802	3	N	24	146
							26	9					

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955													
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	50 1	151 3	Y	-0-			89
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	35 1	189 3	Y	-0-			89
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	25 1	123 3	Y	1			90
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	23 1	192 3	Y	2			92
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	454	87 1	144 3	Y	5			97
02	DLQ	G-10	228	-0-	228	682	60 1	162 3	Y	5			102
							1 9						
							2 9						
							6 9						
							6 9						

  

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463													
09		720 N	411	-0-	-309	-0-	24 1	387 2	Y	-0-			57
10		837 N	513	-0-	-324	-0-	121 1	392 2	Y	-0-			57
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85 1	917 2	Y	-0-			57
12	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137	91 1	1046 2	Y	-0-			57
01	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	2364	207 1	1020 2	Y	-0-			57
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	3486	213 1	909 2	Y	-0-			57

  

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834													
09		4260 X	3246	-0-	-1014	-0-	192 1	3054 2	N	-0-			224
10		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1205 1	3902 2	N	-0-			224
11		4110 X	4032	-0-	-78	-0-	341 1	3669 2	N	20	184 1		60
12	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	3885	309 1	3576 2	N	-0-			60
01	DLQ	G-10	3805	-0-	3805	7690	642 1	3163 2	N	-0-			60
02	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	11296	684 1	2922 2	N	-0-			60

  

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
09		4470 X	2925	-0-	-1545	-0-	173 1	2752 2	N	-0-			185
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1206 1	3907 2	N	-0-			185
11		4470 X	3853	-0-	-617	-0-	327 1	3526 2	N	-0-			185
12	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	3773	300 1	3473 2	N	-0-			185
01	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	7617	649 1	3195 2	N	-0-			185
02	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	10494	546 1	2331 2	N	-0-			185

  

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977													
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			38
10		217 N	107	-0-	-110	-0-	25 1	82 2	Y	-0-			38
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	164 2	Y	-0-			38
12	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	22 1	250 2	Y	-0-			38
01	DLQ	G-10	293	-0-	293	565	49 1	244 2	Y	-0-			38
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	795	44 1	186 2	Y	-0-			38

  

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602													
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225													
09		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-	168 1		32
10		1209 X	671	-0-	-538	-0-	671 2		N	-0-			32
11		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1385 2	2 9	N	2			34
12		1612 X	961	-0-	-651	-0-	955 2	6 9	N	5			39
01		1612 X	1117	-0-	-495	-0-	1107 2	10 9	N	9			48
02		1508 X	772	-0-	-736	-0-	764 2	8 9	N	7			55

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521										
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277			CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.12437 - 12836		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
YNA				WELL #:	1	RRCID ->	278535	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8549 - 8554		
09	7500	-0-	-0-	-7500	4990					N	-0-			312
10	7750	895	-0-	-6855	-0-	6 1	885 2			N	4			316
						4 9								
11	7500	10825	-0-	3325	3325	10645 2	180 9			N	164	191 1		289
12	7750	11142	-0-	3392	6717	10890 2	252 9			N	229	188 1		330
01	7750	12624	-0-	4874	11591	93 1	12304 2			N	206	187 1		349
						227 9								
*02	12963	8401	-0-	-4562	7029	84 1	8130 2			N	170	185 1		334
						187 9								

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067			CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF. 3508 - 3518		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244										
WADE				WELL #:	1	RRCID ->	250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9590 - 9610		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
YEGUA EAST		WELL #: 1 T		RRCID -> 216501		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5073 - 5082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

HOPE (13,600)		42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
HENLEY GU		WELL #: 6		RRCID -> 255746		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13502 - 13540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	15608	15608	-0-	-0-	-0-	2158	1	13373	2	Y	70			108
10	13950	13550	-0-	-400	-0-	1944	1	11533	2	Y	66	147	1	27
11	13500	12864	-0-	-636	-0-	1392	1	11392	2	Y	73			100
12	13950	12239	-0-	-1711	-0-	2153	1	10036	2	Y	45			145
01	13950	11056	-0-	-2894	-0-	2805	1	8142	2	Y	99	125	1	119
*02	10469	10112	-0-	-357	-0-	2480	1	7601	2	Y	28			147

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
HENLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HENLEY GU		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		076861												
		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1477	2	Y	8		9
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	209	1	1242	2	Y	7	16	1
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	134	1	1093	2	Y	7		7
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	217	1	1013	2	Y	5		12
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	337	1	979	2	Y	11	15	1
02	1189	N	922	-0-	-267	-0-	226	1	693	2	Y	3		11



HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M 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
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	327 1	2029 2	Y	11		18
10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	12 9	1967 2	Y	11	25 1	4
11	2610 X	1482	-0-	-1128	-0-	12 9	1312 2	Y	9		13
12	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	10 9	1847 2	Y	8		21
01	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	396 1	1672 2	Y	21	26 1	16
*02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	23 9	1889 2	Y	7		23
						8 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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462														
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797														
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277														
09	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2			N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 1			N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2			N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2			N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291														
POWELL WELL #: RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		57	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		57	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		57	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		57	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		57	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012														
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635														
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

-----												
HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
09		0 W	17685	-0-	17685	250152	20 1	17662 2	N	3	3 8	114
							3 9					
10		0 W	17283	-0-	17283	267435	56 1	17110 2	N	106	166 1	54
							117 9					
11		0 W	15248	-0-	15248	282683	11 1	15233 2	N	4	4 8	54
							4 9					
12		0 W	15022	-0-	15022	297705	10 1	14505 2	N	461	480 1	34
							507 9				1 8	
01		0 W	13388	-0-	13388	311093	13107 2	281 9	N	255	184 1	105
02		0 W	10463	-0-	10463	321556	10463 2		N	-0-		105
-----												
HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068												
09		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	3082 1	9905 2	N	-0-		78
10		16585 X	5098	-0-	-11487	-0-	1437 1	3661 2	N	-0-		78
11		16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-			N	-0-		78
12		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N	-0-		78
01		15779 X	11637	-0-	-4142	-0-	1055 1	10582 2	N	-0-		78
*02		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	1595 1	9032 2	N	-0-		78
-----												
PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887												
09		930 X	505	-0-	-425	-0-	505 2		N	-0-		403
10		1457 X	124	-0-	-1333	-0-	124 2		N	-0-		403
11		1410 X	54	-0-	-1356	-0-	53 2	1 9	N	1	1 8	403
12		1457 X	204	-0-	-1253	-0-	204 2		N	-0-	65 1	338
01		527 X	223	-0-	-304	-0-	223 2		N	-0-		338
02		493 X	26	-0-	-467	-0-	26 2		N	-0-		338
-----												
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535												
09		540 X	520	-0-	-20	-0-	1 1	519 2	N	-0-		132
10		899 X	306	-0-	-593	-0-	1 1	305 2	N	-0-		132
11		870 X	237	-0-	-633	-0-	237 2		N	-0-		132
12		899 X	560	-0-	-339	-0-	560 2		N	-0-		132
01		527 X	436	-0-	-91	-0-	436 2		N	-0-		132
*02		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		132

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HORDES CREEK (YEGUA #3)														
		42575 568			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
		201291												
DASBEK ENERGY, L.L.C.		WELL #: 1			RRCID -> 268820			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846			
POWELL														
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	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		1890 #	472	-0-	-1418	-0-	90	1	381	3	N	1		112
							1	9						
10		1953 #	1695	-0-	-258	-0-	93	1	1600	3	N	2		114
							2	9						
11		1890 #	1234	-0-	-656	-0-	90	1	1143	3	N	1		115
							1	9						
12		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1673	3	N	6		121
							7	9						
01		1705 #	1677	-0-	-28	-0-	93	1	1581	3	N	3		124
							3	9						
02		1595 #	1413	-0-	-182	-0-	87	1	1324	3	N	2		126
							2	9						
-----														
HORDES CREEK (4870)														
		42575 948			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
		828352												
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #: 3			RRCID -> 101605			COMPL. DATE 08/24/1982			TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882			
POWELL, GENTRY T. -A-														
09		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2638	2	13	9	Y	12		219
10		2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2648	2	14	9	Y	13		232
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2642	2	8	9	Y	7		239
12		2728 N	2664	-0-	-64	-0-	2663	2	1	9	Y	1		240
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	2	4	9	Y	4		244
02		2552 #	2453	-0-	-99	-0-	2450	2	3	9	Y	3		247
-----														
HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)														
		42580 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
		216536												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #: 2			RRCID -> 126386			COMPL. DATE 11/25/1987			TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253			
POWELL -A-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HORDES CREEK, SOUTH (1950)														
		42580 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
		224880												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #: 1			RRCID -> 256285			COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537			
PERIERA														
09		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-
10		341 #	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-		-0-
11		360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-		-0-
12		372 #	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-		-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
02		348 #	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HOUDMAN (COLE 1700)														
		42833 100			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
		093101												
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		WELL #: 1			RRCID -> 125026			COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878			
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOUDMAN (COLE 1700) //CONT.// 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. //CONT.// 093101  
 STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101  
 HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101  
 MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

09	4650 X	3434	-0-	-1216 B	-0-	532	1	2893	2	N	8	129	1	47
*10	4805 X	2300	-0-	-2505 B	-0-	558	1	1722	2	N	18			65
*11	4650 X	2323	-0-	-2327 B	-0-	266	1	1974	2	N	75			140
*12	4805 X	3952	-0-	-853 B	-0-	644	1	3276	2	N	29			169
*01	3999 X	3462	-0-	-537 B	-0-	580	1	2827	2	N	50	191	1	28
*02	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	486	1	3059	2	N	42			70

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

09	5880 X	3945	-0-	-1935 B	-0-	644	1	3239	2	N	56			201
10	5828 X	3489	-0-	-2339 B	-0-	651	1	2816	2	N	20	174	1	47
11	5550 X	5398	-0-	-152 B	-0-	928	1	4413	2	N	52			99
12	5735 X	3666	-0-	-2069 B	-0-	609	1	3018	2	N	35			134
01	4681 X	4235	-0-	-446 B	-0-	696	1	3483	2	N	51			185
02	5220 X	4385	-0-	-835 B	-0-	648	1	3692	2	N	41	183	1	43



HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	560 1	2955 2	N	-0-	169		
10	3069 X	2882	-0-	-187 B	-0-	341 1	2513 2	N	25	194		
11	4080 X	2212	-0-	-1868 B	-0-	28 9	297 1	N	27	179 1	42	
12	4216 X	2094	-0-	-2122 B	-0-	30 9	280 1	N	-0-	42		
01	4216 X	2073	-0-	-2143 B	-0-	234 1	1838 2	N	1	43		
02	3393 X	2156	-0-	-1237 B	-0-	1 9	275 1	N	15	58		
						17 9						
-----												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
09	3480 X	1635	-0-	-1845 B	-0-	252 1	1358 2	N	23	187		
10	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	25 9	310 1	N	31	175 1	43	
11	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	34 9	260 1	N	22	65		
12	1705 X	998	-0-	-707 B	-0-	24 9	130 1	N	22	87		
01	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	24 9	224 1	N	25	112		
02	2581 X	1913	-0-	-668 B	-0-	28 9	234 1	N	22	134		
						24 9						
-----												
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
09	810 X	686	-0-	-124 B	-0-	60 1	541 2	N	77	207		
10	775 X	267	-0-	-508 B	-0-	85 9	19 1	N	8	182 1	33	
11	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	9 9	90 1	N	49	82		
12	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	54 9	62 1	N	35	117		
01	725 X	725	-0-	-0- B	-0-	39 9	56 1	N	38	155		
02	841 X	736	-0-	-105 B	-0-	42 9	66 1	N	69	224		
						76 9						
-----												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412												
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	12 1	347 2	N	17	72		
10	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	19 9	378 1	N	179	188 1	63	
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	197 9	126 1	N	87	150		
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	96 9	130 1	N	42	192		
01	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	46 9	464 1	N	114	306		
*02	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	125 9	390 1	N	83	187 1	202	
						91 9						

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
GODFREY NELSON GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2250 X	1418	-0-	-832 B	-0-	203 1	994 2	N	201		411	
10	1984 X	1709	-0-	-275 B	-0-	221 9	1295 2	N	179	358 1	232	
11	1920 X	1568	-0-	-352 B	-0-	197 9	1040 2	N	276	184 1	324	
12	1984 X	1748	-0-	-236 B	-0-	224 1	1292 2	N	185	192 1	317	
01	1829 X	1391	-0-	-438 B	-0-	304 9	997 2	N	174	189 1	302	
*02	1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	252 1	1363 2	N	213	361 1	154	
						204 9						
						203 1						
						191 9						
						232 1						
						234 9						

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DICKSON FOUNDATION												
WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260												
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	1803 1	5403 2	Y	52	166 1	104	
10	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	57 9	5481 2	Y	35		139	
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1869 1	5318 2	Y	34		173	
12	7440 X	7194	-0-	-246	-0-	39 9	5282 2	Y	28		201	
01	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	1823 1	5890 2	Y	63	180 1	84	
02	6844 X	NO RPT	-0-	-6844	-0-	37 9		Y	NO RPT		84	
						1881 1						
						31 9						
						1212 1						
						69 9						

ALLEN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176												
09	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	1006 1	3017 2	Y	-0-		-0-	
10	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	1052 1	3083 2	Y	-0-		-0-	
11	4110 X	4072	-0-	-38	-0-	1040 1	3032 2	Y	-0-		-0-	
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	1083 1	3042 2	Y	-0-		-0-	
01	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	710 1	3452 2	Y	-0-		-0-	
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DICKSON FOUNDATION GU												
WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963												
09	10230 X	764	-0-	-9466	-0-	191 1	573 2	N	-0-		95	
10	10168 X	705	-0-	-9463	-0-	179 1	526 2	N	-0-		95	
11	9810 X	536	-0-	-9274	-0-	137 1	399 2	N	-0-		95	
12	10137 X	516	-0-	-9621	-0-	136 1	380 2	N	-0-		95	
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1178 1	5725 2	N	-0-		95	
02	725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		95	

SEVENBAR RESOURCES, LLC												
DICKSON, R. FOUNDATION												
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289												
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-		30	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		30	
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		30	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		30	
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-		30	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	



HUFF ( 199)		43270 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: 21		RRCID -> 179355		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUFF ( 403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382 - 3402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160 - 2176						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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				
09	2820	X	1905	-0-	-915	-0-	867	1	1038	2	N	-0-		-0-
10	2914	X	1951	-0-	-963	-0-	852	1	1099	2	N	-0-		-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1606	1	1627	2	N	-0-		-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	2238	1	1738	2	N	-0-		-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	927	1	1798	2	N	-0-		-0-
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT		-0-

O'CONNOR -H-		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2290 - 2293						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2234 - 2248						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (2200)		//CONT.//		43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	2230 -	2240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2350 -	2374
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID ->	261988	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	2466 -	2472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364  
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364									
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 - 2926	
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 21-U	RRCID ->	143835	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	2812 - 2818	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910 - 2920	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUFF (3000)				43270 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		H 17	RRCID ->	170750	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	2873 - 2883	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUFF (3250)				43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		N 13	RRCID ->	200149	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	3246 - 3251	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUFF (3400)				43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 - 4678	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606				
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
09		60 #	-0-	-0-	-60 B	-1372		N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1403		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1403		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1403		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1403		N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1403		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91		CANCELLED UNDERAGE ->						-1312

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3615 X	3615	-0-	-0-	B	-0-	3600	3	15	9	N	14	173	1	32
10	4588 X	4120	-0-	-0-	B	-0-	4073	3	47	9	N	43			75
11	4470 X	3457	-0-	-0-	B	-0-	3425	3	32	9	N	29			104
12	4619 X	2078	-0-	-0-	B	-0-	2044	3	34	9	N	31			135
01	4619 X	3556	-0-	-0-	B	-0-	3522	3	34	9	N	31			166
02	3857 X	2386	-0-	-0-	B	-0-	2362	3	24	9	N	22			188

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309  
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

09	7666 X	7666	-0-	-0-	B	-0-	7591	2	75	9	N	68			168
10	6476 X	6476	-0-	-0-	B	-0-	6374	2	102	9	N	93	178	1	83
11	5857 X	5857	-0-	-0-	B	-0-	5761	2	96	9	N	87			170
12	4464 X	2411	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	17	9	N	15			185
01	5890 X	3820	-0-	-0-	B	-0-	3792	2	28	9	N	25			210
02	5510 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			210

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

09	3450 X	3172	-0-	-0-	B	-0-	3169	2	3	9	N	3			50
10	4342 X	4342	-0-	-0-	B	-0-	4284	2	58	9	N	53			103
11	3960 X	3480	-0-	-0-	B	-0-	3476	2	4	9	N	4			107
12	4092 X	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	2			N	-0-			107
01	4092 X	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	2			N	-0-			107
02	3828 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			107

-----													
HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309													
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146													
M	O	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
-----													
09		10560 X	10150	-0-	-410 B	-0-	10023 2	127 9	N	115	178 1		125
10		11157 X	11157	-0-	-0- B	-0-	11004 2	153 9	N	139	177 1		87
11		6586 X	6586	-0-	-0- B	-0-	6484 2	102 9	N	93			180
12		4588 X	2361	-0-	-2227 B	-0-	2337 2	24 9	N	22	174 1		28
01		13049 X	13049	-0-	-0- B	-0-	12858 2	191 9	N	174			202
02		10440 X	NO RPT	-0-	-10440 B	-0-			N	NO RPT			202
-----													
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091													
09		1770 X	940	-0-	-830 B	-0-	909 2	31 9	N	28			155
10		1364 X	673	-0-	-691 B	-0-	637 2	36 9	N	33			188
11		1320 X	486	-0-	-834 B	-0-	484 2	2 9	N	2			190
12		1364 X	156	-0-	-1208 B	-0-	156 2		N	-0-			190
01		1023 X	293	-0-	-730 B	-0-	286 2	7 9	N	6			196
02		899 X	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT			196
-----													
BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148													
09		10965 X	10965	-0-	-0- B	-0-	10818 2	147 9	N	134	168 1		33
10		10232 X	10232	-0-	-0- B	-0-	10136 2	96 9	N	87			120
11		10950 X	9235	-0-	-1715 B	-0-	9084 2	151 9	N	137	184 1		73
12		11315 X	2382	-0-	-8933 B	-0-	2360 2	22 9	N	20			93
01		11346 X	10611	-0-	-735 B	-0-	10466 2	145 9	N	132			225
02		10614 X	NO RPT	-0-	-10614 B	-0-			N	NO RPT			225
-----													
IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345													
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805													
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805													
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737			CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARCITAS CREEK GU		WELL #:		1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 -	5134	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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	
09	3780 #	3198	-0-	-582 B	-15133	3198	3		N	-0-			-0-	
10	3906 #	2985	-0-	-921 B	-16054	2985	3		N	-0-			-0-	
11	3660 #	2907	-0-	-753 B	-16807	2907	3		N	-0-			-0-	
12	3410 #	2980	-0-	-430 B	-17237	2980	3		N	-0-			-0-	
01	3317 #	2939	-0-	-378 B	-17615	2939	3		N	-0-			-0-	
02	3103 #	2550	-0-	-553 B	-18168	2550	3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
J. W. RAY (2000)			45217 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
DELEON PARTNERS, LTD.			212100										
RAY, J. W. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 082495			COMPL. DATE 02/28/1979			TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
-----													
JACK STARR (FRIO 4410)			45337 352		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468										
WITTENBURG UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234416			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JACK STARR (FRIO 5050)			45337 425		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478										
KALLUS-ROSE			WELL #: 1		RRCID -> 161067			COMPL. DATE 10/24/1995			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)			45431 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880										
MCNEILL			WELL #: 1A		RRCID -> 206511			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224		
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1042	2	459	9	N	417 341 1	122
10	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	1105	2	260	9	N	236 323 1	35
11	1470	X	1288	-0-	-182	-0-	1023	2	265	9	N	241 165 1	111
12	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1041	2	289	9	N	263 164 1	210
01	1550	X	1212	-0-	-338	-0-	957	2	255	9	N	232 339 1	103
02	1450	X	1199	-0-	-251	-0-	960	2	239	9	N	217 166 1	154
-----													
MCNEILL EAST			WELL #: 1		RRCID -> 221415			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
MCNEILL, WADE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 226426			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095		
09	1410	X	26	-0-	-1384	-0-	6	2	20	9	N	18	199
10	1457	X	8	-0-	-1449	-0-	8	2			N	-0-	199
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	199
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	299	2	20	9	N	18	217
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	46
*02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	358	2	20	9	N	18	64

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5137 - 5152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	13			251
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	14			265
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			265
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	11			276
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			288

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DOBIE		WELL #:		2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333	
09	330 #	278	-0-	-52 B	-25547	269	2	9	9	N		8
10	124 N	221	-0-	97 B	-25450	219	2	2	9	N		2
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-25450					N		-0-
12	0 N	167	-0-	167 B	-25283	156	2	11	9	N	161 1	10
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-25283					N		11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25283					N	NO RPT	37

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
VAQUERO OPERATING				882776								
PARKER		WELL #:		2	RRCID -> 167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5294 - 5343	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)				45431 754	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
MCNEILL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277174	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5310 - 5312	
09	1770 #	641	-0-	-1129	-0-	587	2	54	9	N		49
10	2604 #	951	-0-	-1653	-0-	944	2	7	9	N	146 1	6
11	2520 #	1222	-0-	-1298	-0-	1222	2			N		-0-
12	2604 #	1283	-0-	-1321	-0-	1282	2	1	9	N		1
01	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	12 1	-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N		15

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	57 1	2418 3	N	112		150
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	123 9	2534 3	N	85	176 1	59
11	2220 X	2216	-0-	-4	-0-	94 9	2048 3	N	108		167
12	2697 X	1627	-0-	-1070	-0-	119 9	1551 3	N	14		181
01	2697 X	2152	-0-	-545	-0-	61 1	2071 3	N	24	165 1	40
02	2523 X	2092	-0-	-431	-0-	15 9	1986 3	N	48		88
						53 1					
						53 9					

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	5 1	24 9	N	22		192
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 9	N	8		200
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 1	22 9	N	20		220
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 9	N	44		264
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 9	N	31	176 1	119
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 9	N	30		149

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.		630591									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1830	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	3		156
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	244 1	1850 2	Y	10		166
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	11 9	1918 2	Y	188		354
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	283 1	2052 2	Y	12		366
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	207 9	1603 2	Y	8		374
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	326 1	1504 2	Y	15	306 0	83
						13 9					
						318 1					
						9 9					
						278 1					
						17 9					

JANSSEN, E. (9750) OXY USA INC. JANSSEN GAS UNIT		45756 800 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9726 -	9804
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3848	3848	-0-	-0-	-0-	542 1	3304 2	Y	2			55
10	4810	4810	-0-	-0-	-0-	559 1	4241 2	Y	9			64
11	4397	4397	-0-	-0-	-0-	565 1	3832 2	Y	-0-			64
12	3613	3613	-0-	-0-	-0-	496 1	3117 2	Y	-0-			64
01	3591	3591	-0-	-0-	-0-	594 1	2997 2	Y	-0-			64
*02	3765	3765	-0-	-0-	-0-	588 1	3177 2	Y	-0-	52 0		12

JENNIE BELL (WILCOX 11500) HILCORP ENERGY COMPANY BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11933 -	12057
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	350 1	6870 3	N	211	88 1		201
10	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	414 1	7767 3	N	233	258 1		176
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	370 1	7327 3	N	230	261 1		145
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	253 9	6512 3	N	197	243 1		99
01	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	217 9	6540 3	N	205	252 1		52
02	7888 X	NO RPT	-0-	-7888	-0-	226 9		N	NO RPT			52

BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11514 -	12116
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	5940 X	3532	-0-	-2408	-0-	164 1	3207 3	N	146	219 1		92
10	6138 X	3587	-0-	-2551	-0-	174 1	3259 3	N	140	33 1		199
11	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	154 9	3366 3	N	175	207 1		167
12	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	170 1	3775 3	N	161	220 1		108
01	4092 X	3975	-0-	-117	-0-	193 9	3642 3	N	178	35 1		251
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	177 9		N	NO RPT			251

BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.	11953 -	12021
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			48
10	465 N	255	-0-	-210	-0-	12 1	230 3	N	12	2 1		58
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13 9	359 3	N	9	3 1		64
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1		N	8	3 1		69
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	10 9	9 9	N	4	2 1		71
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-	262 3	157 3	N	4			71

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	2880 X	1405	-0-	-1475	-0-	64	1	1251	3	N	82	16	1	205
						90	9							
10	2976 X	852	-0-	-2124	-0-	37	1	702	3	N	103	188	1	120
						113	9							
11	2010 X	752	-0-	-1258	-0-	31	1	607	3	N	104	7	1	217
						114	9							
12	1798 X	661	-0-	-1137	-0-	1	1	549	3	N	101	184	1	134
						111	9							
01	1767 X	671	-0-	-1096	-0-	20	1	543	3	N	98	5	1	227
						108	9							
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			227
-----														
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470				
09	15960 X	9812	-0-	-6148	-0-	465	1	9102	3	N	223	324	1	236
						245	9							
10	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-	32	1	204
11	24840 X	8444	-0-	-16396	-0-	390	1	7709	3	N	314	59	1	459
						345	9							
12	22258 X	16760	-0-	-5498	-0-	28	1	16117	3	N	559	686	1	332
						615	9							
01	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	808	1	21505	3	N	701	747	1	286
						771	9							
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					N	NO RPT			286
-----														
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434				
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	272	1	5326	3	N	90	251	1	68
						99	9							
10	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	424	1	7945	3	N	207	76	1	199
						228	9							
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	309	1	6116	3	N	145	250	1	94
						160	9							
12	4526 X	83	-0-	-4443	-0-	82	3		1	N	1	19	1	76
01	4526 X	158	-0-	-4368	-0-	6	1	151	3	N	1	6	1	71
						1	9							
02	8033 X	NO RPT	-0-	-8033	-0-					N	NO RPT			71
-----														
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380				
09	3960 X	3484	-0-	-476	-0-	168	1	3275	3	N	37	42	1	96
						41	9							
10	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	184	1	3450	3	N	38	35	1	99
						42	9							
11	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	171	1	3384	3	N	40	35	1	104
						44	9							
12	4092 X	3581	-0-	-511	-0-	6	1	3524	3	N	46	35	1	115
						51	9							
01	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	132	1	3522	3	N	43	34	1	124
						47	9							
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			124

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162			
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	
09	6240 X	4304	-0-	-1936	-0-	199 1	3898 3	N	188	49 1	247
						207 9					
10	6448 X	4180	-0-	-2268	-0-	206 1	3853 3	N	110	212 1	145
						121 9					
11	4650 X	4255	-0-	-395	-0-	197 1	3892 3	N	151	40 1	256
						166 9					
12	4805 X	4278	-0-	-527	-0-	7 1	4055 3	N	196	223 1	229
						216 9					
01	4805 X	4334	-0-	-471	-0-	151 1	4011 3	N	156	222 1	163
						172 9					
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			N	NO RPT		163
-----											
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644			
09	5490 X	3335	-0-	-2155	-0-	154 1	3017 3	N	149	217 1	76
						164 9					
10	5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	176 1	3301 3	N	157	33 1	200
						173 9					
11	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	170 1	3372 3	N	162	212 1	150
						178 9					
12	4309 X	3652	-0-	-657	-0-	6 1	3458 3	N	171	220 1	101
						188 9					
01	4185 X	3732	-0-	-453	-0-	128 1	3409 3	N	177	219 1	59
						195 9					
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT		59
-----											
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264			
09	5100 X	2989	-0-	-2111	-0-	139 1	2708 3	N	129	35 1	240
						142 9					
10	5270 X	2782	-0-	-2488	-0-	137 1	2567 3	N	71	204 1	107
						78 9					
11	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	136 1	2684 3	N	159	28 1	238
						175 9					
12	3844 X	2692	-0-	-1152	-0-	5 1	2600 3	N	79	205 1	112
						87 9					
01	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	100 1	2666 3	N	167	26 1	253
						184 9					
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT		253
-----											
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648			
09	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	834 1	16361 3	N	537	578 1	137
						591 9					
10	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	954 1	17897 3	N	571	537 1	171
						628 9					
11	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	836 1	16530 3	N	545	549 1	167
						600 9					
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	28 1	15743 3	N	563	345 1	385
						619 9					
01	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	491 1	13071 3	N	483	709 1	159
						531 9					
02	18212 X	NO RPT	-0-	-18212	-0-			N	NO RPT		159

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3180 X	2036	-0-	-1144	-0-	93 1	1829 3	N	104	25 1	125
							114 9					
10		3286 X	2596	-0-	-690	-0-	123 1	2302 3	N	155	197 1	83
							171 9					
11		2760 X	1767	-0-	-993	-0-	79 1	1571 3	N	106	18 1	171
							117 9					
12		2852 X	1130	-0-	-1722	-0-	2 1	1043 3	N	77	196 1	52
							85 9					
01		2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	38 1	1023 3	N	150	11 1	191
							165 9					
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-			N	NO RPT		191

JILLIAN (YEGUA)				46366 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	155508	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6420 - 6432
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MODERN EXPLORATION, INC.				573226								
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939								
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	207780	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5380 - 5396
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



JOBAR (YEGUA)		//CONT.// 46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.// 722939														
ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
-----																
SWICKHEIMER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 167799		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SWICKHEIMER		WELL #: 2		RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
-----																
JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
DRILL-CO., INC.		228335														
SHAW/RAY		WELL #: 02		RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSYKA OIL & GAS, INC.		628103		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
SHAW/RAY		WELL #: 1		RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO)		47065 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
NEW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	247541	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5151 - 5156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
O'CONNOR		WELL #:	3-C	RRCID ->	181516	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4770 - 4774	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
NEW		WELL #:	1 C	RRCID ->	238854	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	5602	PERF. 4527 - 4530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											7
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16																				

NEW		WELL #:		5		RRCID ->		255239		COMPL. DATE		12/24/2008		TOTAL DEPTH		5550		PERF. 4834 - 4836		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16																				

KAREN BEAUCHAMP (1650)		48104 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.		639031									
RIGGS, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	144052	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 1660 - 1664	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
KAREN BEAUCHAMP (1650)		//CONT.//		48104 376	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031										
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		6	RRCID ->	147389	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1608 - 1612		
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
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
KAREN BEAUCHAMP (2100)				48104 423	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.				639031										
BETHKE, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	002278	COMPL. DATE	04/12/1962	TOTAL DEPTH	4933	PERF.	2122 - 2130		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

KAREN BEAUCHAMP (2300)		48104 517		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031								
BETHKE, PAUL		WELL #:	2	RRCID ->	058624	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500)		48104 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320								
GOHLKE, M. F.		WELL #:	10	RRCID ->	096748	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600)		48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RICARDO OIL & GAS INC.		706616								
ROUDON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	211712	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	3	RRCID ->	121475	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2246 - 2252
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.		584550								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	3	RRCID ->	076256	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2702 - 2705
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PARAMONT, INC.		639031						CNTY: GOLIAD		
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	5	RRCID ->	085075	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2704 - 2708
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7245 - 7249			
M	O	GAS	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7268 - 7274			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320 PERF.		7151 - 7171			
09	5736 R	5736	-0-	-0-		-0-	420	1	5314	3	Y	2	2	1	2
10	6221 R	6221	-0-	-0-		-0-	527	1	5691	3	Y	3	2	1	3
11	5069 R	5069	-0-	-0-		-0-	437	1	4629	3	Y	3	4	1	2
12	6051 R	6051	-0-	-0-		-0-	560	1	5489	3	Y	2	2	1	2
01	4568 R	4568	-0-	-0-		-0-	390	1	4174	3	Y	4	4	1	2
02	3364 #	NO RPT	-0-	-3364		-0-					Y	NO RPT			2
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7300 PERF.		7237 - 7239			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11551					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11551					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11551					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11551					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11551					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11551					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7267 PERF.		N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	35	23	1			35
						39	9									
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	43	31	1			47
						47	9									
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	47	66	1			28
						52	9									
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	47	32	1			43
						52	9									
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	51	63	1			31
						56	9									
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					31
-----																
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210		
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-		Y	36		39 1	35
10		573 R	573	-0-	-0-	45 1	481 3	Y	43		31 1	47
						47 9						
11		603 R	603	-0-	-0-	47 1	502 3	Y	49		67 1	29
						54 9						
12		612 R	612	-0-	-0-	52 1	508 3	Y	47		33 1	43
						52 9						
01		499 R	499	-0-	-0-	38 1	405 3	Y	51		63 1	31
						56 9						
02		464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-		Y	NO RPT			31
-----												
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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		
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	35		23 1	35
							39 9					
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	43		31 1	47
							47 9					
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	47		66 1	28
							52 9					
12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	47		32 1	43
							52 9					
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	51		63 1	31
							56 9					
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT			31
-----												
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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		
09		6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-		Y	30		37 1	30
10		8587 #	-0-	-0-	-8587	-0-		Y	13		26 1	17
11		8340 #	-0-	-0-	-8340	-0-		Y	39		33 1	23
12		8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-		Y	42		27 1	38
01		8618 #	7625	-0-	-993	-0-	647 1	Y	47		57 1	28
							52 9					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	20475 R	20475	-0-	-0-	-0-	1498 1	18948 3	Y	26	28 1	26
10	18140 R	18140	-0-	-0-	-0-	1534 1	16573 3	Y	30	22 1	34
11	17162 R	17162	-0-	-0-	-0-	1479 1	15646 3	Y	34	48 1	20
12	19352 R	19352	-0-	-0-	-0-	1788 1	17529 3	Y	32	23 1	29
01	16399 #	15697	-0-	-702	-0-	1337 1	14318 3	Y	38	44 1	23
02	15341 #	NO RPT	-0-	-15341	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	4	4 1	4
10	310 #	235	-0-	-75	-0-	20 1	211 3	Y	4	3 1	5
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	Y	5	7 1	3
12	310 #	191	-0-	-119	-0-	17 1	170 3	Y	4	3 1	4
01	248 #	79	-0-	-169	-0-	6 1	67 3	Y	5	6 1	3
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	23 1	35
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	43	31 1	47
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12 1	129 3	Y	49	67 1	29
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	47	33 1	43
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	52 9	67 3	Y	51	63 1	31
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-	56 9		Y	NO RPT		31
-----											
KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
DILLWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DILLWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
MCMULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	8085 - 8091	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KARON (MACKHANK, LOWER)				48146 338	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8204 - 8216	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
DILLWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILLWORTH UNIT-WN				WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3118	1643	2	22	9	Y	20		163
10	DLQ G-10	1844	-0-	1844	4962	1823	2	21	9	Y	19		182
11	2100 N	1435	-0-	-665	4297	1434	2	1	9	Y	1		183
12	3100 N	1420	-0-	-1680	2617	1407	2	13	9	Y	12	161 1	34
01	3100 N	1566	-0-	-1534	1083	1566	2			Y	-0-	31 1	3
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT		3

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125	
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	3	N	20		162	
						22	9							
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	203	1	2189	3	N	1		163	
						1	9							
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	3	N	-0-		163	
12	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	200	1	1964	3	N	-0-		163	
01	2294 N	1772	-0-	-522	-0-	151	1	1621	3	N	-0-		163	
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT		163	

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	663 1	4257 3	N	20			80
						22 9						
10	5704 X	2626	-0-	-3078	-0-	547 1	2043 3	N	33			113
						36 9						
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	826 1	5404 3	N	39			152
						43 9						
12	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	929 1	5577 3	N	39			191
						43 9						
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	765 1	4496 3	N	48	181 1		58
						53 9						
02	6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-			N	NO RPT			58
-----												
PRIZE OPERATING COMPANY				679278		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)				48197 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	226917	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12266 - 12380
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378								
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.	13125 - 13142
09	6000 X	4263	-0-	-1737	-0-	385 1	3834 3	Y	40			254
						44 9						
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	649 1	6754 3	Y	53	119 1		188
						58 9						
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	577 1	6410 3	Y	120	106 1		202
						132 9						
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	621 1	6616 3	Y	36			238
						40 9						
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	641 1	7333 3	Y	40			278
						44 9						
*02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	581 1	6417 3	Y	82	171 1		189
						90 9						
-----												
KUESTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13022 - 13538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880 X	3713	-0-	-2167	-0-	814	1	2899	2	N	-0-		26
10	6076 X	6046	-0-	-30	-0-	773	1	5273	2	N	-0-		26
11	5880 X	5418	-0-	-462	-0-	774	1	4644	2	N	-0-		26
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	721	1	4838	2	N	-0-		26
01	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	813	1	5032	2	N	-0-		26
*02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	760	1	5383	2	N	-0-		26

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597  
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

09	7500	40385	-0-	32885	345416	40196	2	189	9	N	172	169	1	137
10	7750	42945	-0-	35195	380611	42736	2	209	9	N	190	168	1	159
11	47580	33589	-0-	-13991	366620	33428	2	161	9	N	146	165	1	140
12	49166	40653	-0-	-8513	358107	40453	2	200	9	N	182	159	1	163
*01	180477	37172	-0-	-143305	214802	36988	2	184	9	N	167	160	1	170
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	214802					N	NO RPT			170

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	9	1	8

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	990 X	782	-0-	-208	-0-	480 1	302 2	N	-0-			166
10	1302 X	525	-0-	-777	-0-	280 1	245 2	N	-0-			166
11	1260 X	324	-0-	-936	-0-	180 1	144 2	N	-0-			166
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	580 1	692 2	N	-0-	134 1		32
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	620 1	778 2	N	-0-			32
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	580 1	453 2	N	-0-			32

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468				
RHODES TRUST		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	5776	-0-	5776	8788	5748 2	28 9	N	25			77
10	14B2 EXT	5282	-0-	5282	14070	5282 2		N	-0-			77
11	14B2 EXT	5539	-0-	5539	19609	5539 2		N	-0-			77
12	24906 X	5297	-0-	-19609	-0-	5264 2	33 9	N	30			107
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*02	5104 X	3285	-0-	-1819	-0-	3285 2		N	-0-			114

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815				
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437							
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-	10
10	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	5642	2		N	-0-	10
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2		N	-0-	10
12	6820 X	4390	-0-	-2430	-0-	4390	2		N	-0-	10
01	6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	5632	2		N	-0-	10
02	T. A.	5701	-0-	5701	5701	5701	2		N	-0-	10
-----											
DAVILA		WELL #:		1	RRCID ->	166663	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13789 - 13822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015											
-----											
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
02	T. A.	-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
09	23940 X	11009	-0-	-12931	-0-	11009	2		N	-0-	39
10	20553 X	12569	-0-	-7984	-0-	12569	2		N	-0-	39
11	16620 X	8051	-0-	-8569	-0-	8051	2		N	-0-	39
12	17174 X	8516	-0-	-8658	-0-	8515	2	1 9	N	1	39
01	12555 X	11865	-0-	-690	-0-	11638	2	227 9	N	206	70 0 136 1
02	DLQ G-10	9662	-0-	9662	9662	9662	2		N	-0-	-0-

KAWITT (EDWARDS)																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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																
09	18060	X	14663	-0-	-3397	-0-	-0-	14660	2	3	9	N	3			138
10	10292	X	5281	-0-	-5011	-0-	-0-	5281	2			N	-0-			138
11	9960	X	6209	-0-	-3751	-0-	-0-	6119	2	90	9	N	82	163	1	57
12	15159	X	5502	-0-	-9657	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			57
01	15159	X	8727	-0-	-6432	-0-	-0-	8616	2	111	9	N	101	101	1	57
02	10933	X	4850	-0-	-6083	-0-	-0-	4843	2	7	9	N	6			63
-----																
EYHORN GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----																
KAWITT (SECOND ROEDER)																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 816437																
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

09	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-		86
10	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-		86
11	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-		86
12	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-		86
01	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-		86
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	30464			N	NO RPT		86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

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

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

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

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"				//CONT.//	879035			WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		240 #	49	-0-	-191	-0-	49 2			N	-0-			-0-			
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-			
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-			
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-			-0-			
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-			
02		58 #	2	-0-	-56	-0-	2 2			N	-0-			-0-			
-----																	
KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN 'A'					879035			WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-			-0-			
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2			Y	-0-			-0-			
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-			-0-			
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2			Y	-0-			-0-			
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2			Y	-0-			-0-			
02		261 N	116	-0-	-145	-0-	116 2			Y	-0-			-0-			
-----																	
MCFADDIN A-					WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
-----																	
KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN, J.A.					879035			WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441
09		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2			N	-0-			-0-			
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-			
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-			
-----																	
KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"					879035			WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 3696
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
KAY CREEK (2950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"					879035			WELL #:	36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2931 - 2935
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			



KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 2912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:			RRCID ->	198521	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3448 - 3570	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013												
-----												
KEERAN				48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	170693	COMPL. DATE	10/00/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4880 - 5000	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KEERAN "A"				WELL #:	37	RRCID ->	180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3971 - 3975
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
-----												
KEERAN "A"				WELL #:	32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3895 - 3909
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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							
M	T. A.	NO RPT		MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KEERAN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485							
M	PRTL PLG	NO RPT		MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468													
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868							
M	10884	10884		MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10884	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-				97
10	10726 #	10062	-0-	-664	-0-	10032	2	30	9	Y	27				124
11	10350 #	8921	-0-	-1429	-0-	8896	2	25	9	Y	23				147
12	10943	10257	-0-	-686	-0-	10246	2	11	9	Y	10				157
01	10943	7892	-0-	-3051	-0-	7884	2	8	9	Y	7				164
02	10324	9025	-0-	-1299	-0-	9013	2	12	9	Y	11				175

KEERAN (6040)		48452 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 186402		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092							
M	14B2 EXT	NO RPT		MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	128	1		7
10	155	N	105	-0-	-50	62	1	43	9	Y	39	45	1		1
11	150	N	-0-	-0-	-150					Y	-0-	1	1		-0-
12	155	N	17	-0-	-138	4	2	13	9	Y	12	11	2		1
01	51	N	51	-0-	-0-	38	1	13	9	Y	12	12	1		1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6416 - 6422					
KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6416 - 6422					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443					
09	265	N	265	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1		12
10	283	N	283	-0-	-0-	42	1	241	9	Y	219	223	1		8
11	284	N	284	-0-	-0-	43	1	241	9	Y	219	216	1		11
12	280	N	280	-0-	-0-	42	2	238	9	Y	216	214	2		13
01	291	N	291	-0-	-0-	37	1	254	9	Y	231	228	1		16
02	261	N	NO RPT	-0-	-261					Y	NO RPT				16

KEERAN (6600)		48452 741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID -> 202073		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6308 - 6311					
KEERAN RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 202073		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6308 - 6311					
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1		-0-
11	60	N	59	-0-	-1	38	1	21	9	Y	19	18	1		1
12	14	N	14	-0-	-0-	3	2	11	9	Y	10	10	2		1
01	31	N	31	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1		1
02	58	N	NO RPT	-0-	-58					Y	NO RPT				1

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426					
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426					
09	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	K	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
KEERAN "A"		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02 14B2 EXT	-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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-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	
09 240 N	105	-0-	-135	-0-	105	5	N	-0-		-0-	
10 124 N	112	-0-	-12	-0-	112	5	N	-0-		-0-	
11 120 N	108	-0-	-12	-0-	108	5	N	-0-		-0-	
12 124 N	111	-0-	-13	-0-	111	5	N	-0-		-0-	
01 124 N	102	-0-	-22	-0-	102	5	N	-0-		-0-	
02 116 N	106	-0-	-10	-0-	106	5	N	-0-		-0-	
-----											
KELLERS BAY (8400)		48501 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
KELLERS BAY ST. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 002396		COMPL. DATE 12/09/1954		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8425 - 8439	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----											
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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	6630	6291	-0-	-339	5777	6291	2	N	-0-			-0-
10	6851	6129	-0-	-722	5055	6129	2	N	-0-			-0-
11	6630	6212	-0-	-418	4637	6212	2	N	-0-			-0-
12	6851	6459	-0-	-392	4245	6459	2	N	-0-			-0-
01	6851	6521	-0-	-330	3915	6521	2	N	-0-			-0-
*02	6409	6066	-0-	-343	3572	6066	2	N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 GEISER OPERATING, INC. 298984  
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
COLLINS-MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13000 - 13439		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SYRING, R. J.		194215										
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) 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
09		1110 X	890	-0-	-220	-0-	890 3	N	-0-			24
10		1147 X	827	-0-	-320	-0-	819 3	N	7			31
11		1110 X	953	-0-	-157	-0-	949 3	N	4			35
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-			35
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	4			39
02		928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-		N	NO RPT			39

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
HOMEYER		194215										
HOMEYER		WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12871 - 13514		
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
09		5850 X	25	-0-	-5825	-0-	25 3	Y	-0-			56
10		14136 X	448	-0-	-13688	-0-	265 1	Y	6			62
							7 9					
11		13680 X	10607	-0-	-3073	-0-	714 1	Y	-0-			62
12		14136 X	994	-0-	-13142	-0-	855 1	Y	71			133
							78 9					
01		434 X	251	-0-	-183	-0-	251 1	Y	-0-			133
02		10266 X	1217	-0-	-9049	-0-	511 1	Y	8			141
							9 9					

HOMEYER		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
HOMEYER		194215										
HOMEYER		WELL #:	2H	RRCID ->	136025	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14289	PERF.12870 - 12970		
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
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	574	-0-	-201	-0-	72 1	Y	-0-			-0-
11		720 N	516	-0-	-204	-0-	29 1	Y	-0-			-0-
12		620 N	618	-0-	-2	-0-	78 1	Y	-0-			-0-
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	416 1	Y	-0-			-0-
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	-0-			-0-

HOMEYER GAS UNIT #1		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
HOMEYER		194215										
HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	255106	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	12929	PERF.12930 - 12975		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

-----															
KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		5370 X	4975	-0-	-395	-0-	952	1	4023	2	N	-0-			164
10		5518 X	4999	-0-	-519	-0-	977	1	4022	2	N	-0-			164
11		5700 X	3561	-0-	-2139	-0-	662	1	2899	2	N	-0-			164
12		5890 X	3955	-0-	-1935	-0-	715	1	3240	2	N	-0-			164
01		5890 X	4499	-0-	-1391	-0-	975	1	3524	2	N	-0-			164
*02		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1284	1	4744	2	N	-0-			164
-----															
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150															
09		7950 X	5878	-0-	-2072	-0-	1125	1	4753	2	N	-0-			204
10		8215 X	5318	-0-	-2897	-0-	1039	1	4279	2	N	-0-			204
11		7950 X	4309	-0-	-3641	-0-	801	1	3508	2	N	-0-			204
12		6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	868	1	3933	2	N	-0-			204
01		6200 X	3816	-0-	-2384	-0-	827	1	2989	2	N	-0-			204
02		5684 X	3982	-0-	-1702	-0-	848	1	3134	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															
09		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-			64
10		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	922	1	3798	2	N	-0-			64
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	2	N	-0-			64
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	858	1	3888	2	N	-0-			64
01		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1066	1	3851	2	N	-0-			64
*02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	882	1	3257	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															
09		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	1455	1	6145	2	N	-0-			32
10		10664 X	6448	-0-	-4216	-0-	1249	1	5142	2	N	52			84
							57	9							
11		10320 X	7732	-0-	-2588	-0-	1433	1	6277	2	N	20			104
							22	9							
12		10664 X	5305	-0-	-5359	-0-	959	1	4346	2	N	-0-			104
01		7843 X	4475	-0-	-3368	-0-	970	1	3505	2	N	-0-			104
02		7482 X	4146	-0-	-3336	-0-	883	1	3263	2	N	-0-			104
-----															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350															
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-			46
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			46
11		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			46
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			46
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
-----															
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
09		4470 X	3901	-0-	-569	-0-	478	1	3423	3	Y	-0-			43
10		4619 X	4067	-0-	-552	-0-	557	1	3510	3	Y	-0-			43
11		4260 X	3335	-0-	-925	-0-	542	1	2793	3	Y	-0-			43
12		4278 X	4054	-0-	-224	-0-	499	1	3555	3	Y	-0-			43
01		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	515	1	3600	3	Y	10			53
							11	9							
*02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	482	1	3405	3	Y	-0-			53

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13084 - 13356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	625 1	4471 3	Y	-0-		41
10	5983	X	5253	-0-	-730	-0-	719 1	4534 3	Y	-0-		41
11	5790	X	4453	-0-	-1337	-0-	724 1	3729 3	Y	-0-		41
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	721 1	5143 3	Y	-0-		41
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	733 1	5129 3	Y	9		50
							10 9					
*02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	659 1	4659 3	Y	-0-		50
-----												
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	142027	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13061 - 13239	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-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	
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	51 1	361 3	N	-0-		-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	61 1	382 3	N	-0-		-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	59 1	305 3	N	-0-		-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	46 1	330 3	N	-0-		-0-
01	434	N	202	-0-	-232	-0-	25 1	177 3	N	-0-		-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	36 1	251 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	
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KENEY, 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	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC		716624										
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.15755 - 15821	
09	4080		3818	-0-	-262	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
10	4216		2822	-0-	-1394	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
11	4080		2189	-0-	-1891	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
12	4216		2100	-0-	-2116	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
01	4216		2072	-0-	-2144	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
02	2958		1916	-0-	-1042	-0-	1916 2		N	-0-		-0-



KENEY, S.W., (WILCOX 8100)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
WERNLI GU 1															
WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

KERR (LULING)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
RAY, GEORGE A.															
WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14520 X	10276	-0-	-4244	-0-	707	1	9540	3	Y	26	166	1	183
10		15004 X	10066	-0-	-4938	-0-	856	1	9176	3	Y	31			214
11		14520 X	12954	-0-	-1566	-0-	974	1	11949	3	Y	28			242
12		13888 X	11211	-0-	-2677	-0-	831	1	10341	3	Y	35			277
01		12524 X	9985	-0-	-2539	-0-	902	1	9083	2	Y	-0-			277
02		12528 X	8943	-0-	-3585	-0-	807	1	8077	2	Y	54	23	1	385

RAY, GEORGE A.															
WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	3	Y	-0-	4	1	4
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	26	1	279	3	Y	1			5
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	1			6
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	1			7
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	24	1	243	2	Y	-0-			7
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	24	1	236	2	Y	15	1	1	118

RAY, GEORGE A.															
WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERR (MASSIVE)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
RAY, GEORGE A.															
WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7805 - 7834				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	723	-0-	723	879			50	1	671	3	Y	2	6	1	7
10	T. A.	493	-0-	493	1372			42	1	450	3	Y	1			8
11	T. A.	767	-0-	767	2139			58	1	707	3	Y	2			10
12	2830 X	691	-0-	-2139	-0-			51	1	638	3	Y	2			12
*01	3100 N	9985	-0-	6885	6885			902	1	9083	2	Y	-0-			12
*02	2900 N	613	-0-	-2287	4598			54	1	541	2	Y	16	1	1	125
								18	9							

KERR (REKLAW)				49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4744 - 4760
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
WJC, INC. 888140  
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150  
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KITTY BURNS ( QUEEN CITY)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP  
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
531085  
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 S	580	-0-	-1010	-0-	20	1	556	2	N	4			49
						4	9							
10	1880 S	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1844	2	N	5			54
						6	9							
11	1997 S	1997	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	11			65
						12	9							
12	1895 S	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	15			80
						17	9							
01	1891 S	1889	-0-	-2	-0-	30	1	1850	2	N	8			88
						9	9							
02	1943 S	888	-0-	-1055	-0-	20	1	865	2	N	3			91
						3	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7	-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-	50	7	-0-

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

09	5850 X	2883	-0-	-2967 B	-0-	682	1	2138	2	N	57			306
						63	9							
10	6045 X	4895	-0-	-1150 B	-0-	1343	1	3541	2	N	10			316
						11	9							
11	5490 X	4273	-0-	-1217 B	-0-	1038	1	3050	2	N	168	303	1	181
						185	9							
12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	1104	1	3073	2	N	71			252
						78	9							
01	4929 X	3352	-0-	-1577 B	-0-	779	1	2501	2	N	65			317
						72	9							
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582 B	-0-					N	NO RPT			317

OIL AND GAS DIVISION

KOEENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		//CONT.//		50042 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.A. WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11096 - 11658
M	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		
09	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	759 1	2382 2	N	51			129
10	1116 N	952	-0-	-164 B	-0-	256 1	677 2	N	17			146
11	1371 X	1371	-0-	-0- B	-0-	340 1	1000 2	N	28	42 1		132
12	1116 X	426	-0-	-690 B	-0-	107 1	298 2	N	19			151
01	1116 X	942	-0-	-174 B	-0-	220 1	704 2	N	16			167
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103 B	-0-	18 9		N	NO RPT			167

KOEENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
KOEENIG UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	173789	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10730 - 10740
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		
09	870 #	517	-0-	-353	-0-	26 1	439 2	N	47			67
10	775 #	560	-0-	-215	-0-	28 1	479 2	N	48	96 2		19
11	918 R	918	-0-	-0-	-0-	46 1	775 2	N	88			107
12	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	940 2	N	107	151 1		63
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	118 9	745 2	N	63	98 1		28
02	899 #	759	-0-	-140	-0-	45 1	657 2	N	57			85
						69 9						
						39 1						
						63 9						

KOEERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
STRAND ENERGY, L.C.		824758										
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	230779	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10981 - 11012
M	O	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

MUELLER		50056 725		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MUELLER		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5940 X	5367	-0-	-573 B	-0-	283 1	5008 2	N	69	186 1		135
10	6138 X	6054	-0-	-84 B	-0-	76 9	5495 2	N	89	186 1		38
11	6030 X	4232	-0-	-1798 B	-0-	461 1	3917 2	N	60			98
12	6231 X	5949	-0-	-282 B	-0-	249 1	5488 2	N	102			200
01	6231 X	6030	-0-	-201 B	-0-	66 9	5401 2	N	97	184 1		113
*02	5655 X	5571	-0-	-84 B	-0-	349 1	5051 2	N	71			184
						112 9						
						522 1						
						107 9						
						442 1						
						78 9						

OIL AND GAS DIVISION

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
-----													
KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270													
09	1230 X	596	-0-	-634 B	-0-		112	1	467	2	N	15	203
10	1147 X	117	-0-	-1030 B	-0-		17	9	83	2	N	5	208
11	946 X	946	-0-	-0- B	-0-		28	1	773	2	N	43	189 1 62
12	863 X	863	-0-	-0- B	-0-		47	9	735	2	N	27	89
01	1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-		98	1	941	2	N	47	136
*02	1113 X	1113	-0-	-0- B	-0-		126	1	865	2	N	136	-0-
							52	9					
							98	1					
							150	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380													
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
-----													
KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7080	2877	-0-	-4203	6996	2877	2			N	-0-			-0-
10	7316	3283	-0-	-4033	2963	3283	2			N	-0-			-0-
11	7080	4293	-0-	-2787	176	4293	2			N	-0-			-0-
12	6254 R	6078	-0-	-176	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
01	5060 R	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
*02	6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-			-0-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8374 - 8377				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC		153468												
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L. RANCH, NORTH (8720)		50570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
L RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 274289		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8647 - 8693				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672  
 SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-



LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	2900	N	692	-0-	-2208	52231	692 2		Y	-0-		-0-
10	3100	N	700	-0-	-2400	49831	700 2		Y	-0-		-0-
11	3000	N	637	-0-	-2363	47468	637 2		Y	-0-		-0-
12	3100	N	563	-0-	-2537	44931	563 2		Y	-0-		-0-
*01	3100	N	603	-0-	-2497	42434	603 2		Y	-0-		-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	41825			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613				
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	384 2	N	-0-		-0-	
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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 #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266			
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306			
09	14B2 EXT	1033	-0-	1033	7771	953 2	80 9	N	73	74 1	26
10	14B2 EXT	1010	-0-	1010	8781	916 2	94 9	N	85	84 1	27
11	14B2 EXT	417	-0-	417	9198	377 2	40 9	N	36	55 1	8
12	9566 X	368	-0-	-9198	-0-	327 2	41 9	N	37	32 1	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	-0-
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-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 #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165 2	N	-0-	10 1		-0-
10	DLQ G-10	159	-0-	159	324	159 2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	149	-0-	149	473	149 2	N	-0-			-0-
12	602 X	129	-0-	-473	-0-	129 2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	174 X NO RPT	-0-	-0-	-174	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LA ROSA, NORTH (3550)				50977 481	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EDDY, L. R. & MESSER, MARION				242320							
CHURCHILL, T.		WELL #:		2 C	RRCID ->	002458	COMPL. DATE	06/04/1960	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 3554 - 3556
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP				523628							
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5060 - 5066
11	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MAMEROW ENERGY CORP 523628  
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C. BENNETT		828352										
WELL #:		5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP BENNETT, ET AL		523628										
WELL #:		1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2015												
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP BENNETT, ET AL		523628										
WELL #:		8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP BENNETT, ET AL		523628										
WELL #:		7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC GORDIN ESTATE		701560										
WELL #:		25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KD ENERGY, LLC		452996		ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY		908480		WOODRUFF, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 002498		COMPL. DATE 04/12/1961		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 136662		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	1			8
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	9	Y	50	35	2			23
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	9	Y	14	16	2			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ABACO OPERATING, LLC 000894  
 BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

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

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 06806 12/15/2015

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560  
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

09	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655  
 STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8970	NO RPT	-0-	-8970	-0-				N	NO RPT			-0-
10		9269	NO RPT	-0-	-9269	-0-				N	NO RPT			-0-
11		8970	NO RPT	-0-	-8970	-0-				N	NO RPT			-0-
12		9269	NO RPT	-0-	-9269	-0-				N	NO RPT			-0-
01		9269	NO RPT	-0-	-9269	-0-				N	NO RPT			-0-
02		8671	NO RPT	-0-	-8671	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		3570 X	2205	-0-	-1365	-0-	190	1	732	3	N	1166	1235	1	217
							1283	9							
10		3689 X	2138	-0-	-1551	-0-	171	1	751	3	N	1105	1228	1	94
							1216	9							
11		3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	194	1	795	3	N	1065	908	1	251
							1172	9							
12		2307 X	2190	-0-	-117	-0-	220	1	800	3	N	1064	1070	1	245
							1170	9							
01		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	220	1	666	3	N	1052	1087	1	210
							1157	9							
*02		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	205	1	756	3	N	867	900	1	177
							954	9							

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		4470 X	3953	-0-	-517	-0-	319	1	3597	3	Y	34			56
							37	9							
10		4123 X	3237	-0-	-886	-0-	330	1	2861	3	Y	42			98
							46	9							
11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	316	1	3769	3	Y	47	85	1	60
							52	9							
12		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	347	1	4545	3	Y	64	97	1	27
							70	9							
01		4092 X	3618	-0-	-474	-0-	347	1	3231	3	Y	36			63
							40	9							
02		4002 X	2883	-0-	-1119	-0-	323	1	2503	3	Y	52	87	1	28
							57	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51280 500 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6236 - 6254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #:		2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6233 - 6255	
09	2234 N	2234	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1883	3	Y	29	59
							32	9					
10	2666 X	2287	-0-	-379		-0-	330	1	1923	3	Y	31	90
							34	9					
11	2561 X	2561	-0-	-0-		-0-	317	1	2207	3	Y	34	73 1 51
							37	9					
12	2511 X	2464	-0-	-47		-0-	347	1	2085	3	Y	29	65 1 15
							32	9					
01	3225 X	3225	-0-	-0-		-0-	347	1	2836	3	Y	38	53
							42	9					
*02	2504 N	2504	-0-	-0-		-0-	323	1	2107	3	Y	67	86 1 34
							74	9					

HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 - 6199	
09	11136	9764	-0-	-1372	B	75199	94	1	9553	3	Y	106	103 1 11
							117	9					
10	83044 X	7845	-0-	-75199		-0-	101	1	7586	3	Y	144	143 1 12
							158	9					
11	26100 X	6431	-0-	-19669		-0-	97	1	6149	3	Y	168	165 1 15
							185	9					
12	13237 X	5089	-0-	-8148		-0-	116	1	4797	3	Y	160	159 1 16
							176	9					
01	10075 X	5582	-0-	-4493		-0-	280	1	5128	3	Y	158	140 1 34
							174	9					
02	6206 X	4249	-0-	-1957		-0-	373	1	3748	3	Y	116	125 1 25
							128	9					

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 - 5708	
09	11813	11833	-0-	20	B	80007	155	1	11421	3	Y	234	251 1 27
							257	9					
10	92780 X	12773	-0-	-80007		-0-	160	1	12321	3	Y	265	269 1 23
							292	9					
11	30390 X	10810	-0-	-19580		-0-	154	1	10353	3	Y	275	273 1 25
							303	9					
12	31403 X	9073	-0-	-22330		-0-	118	1	8643	3	Y	284	281 1 28
							312	9					
01	31403 X	14746	-0-	-16657		-0-	281	1	14164	3	Y	274	244 1 58
							301	9					
02	29377 X	11857	-0-	-17520		-0-	373	1	11208	3	Y	251	256 1 53
							276	9					

LAKE PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 4114 - 4124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4116 - 4124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	295 1	887 2	N	-0-		-0-
							259 3					-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	305 1	763 2	N	-0-		-0-
							303 3					-0-
11		1440 N	389	-0-	-1051	-0-	81 1	233 2	N	-0-		-0-
							75 3					-0-
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	2210 - 2217
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
-----												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268
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
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209 - 2228
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
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAKE PASTURE (E-223)				51512 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON			WELL #:	9	RRCID ->	262157	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2095 - 2102
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
-----												
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	3	N	-0-	-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-	-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3	N	-0-	-0-
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3	N	-0-	-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		780		-0-	-0-	-780 B					N	-0-					-0-
10		806		-0-	-0-	-806 B					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B					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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	3796 - 3833				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 -	5537			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 -	5454			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE PASTURE (FT-585)				51512 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO								
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
SHELTON		WELL #:		16	RRCID ->	276406	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	5677 -	5681			
09	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LAKE PASTURE (FT-660)				51512 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	257928	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7005 -	7008			
09	6300 #	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-					N	-0-				111
10	6510 #	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					N	-0-				111
11	6300 #	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-					N	-0-				111
12	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-					N	-0-	111	1		-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7058 -	7061			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 -	6910			
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-					N	-0-				122
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-				122
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)			51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-			WELL #: D 80		RRCID -> 127581		COMPL. DATE 05/05/1988			TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	549 1	1650 2	N	-0-		-0-	
						483 3						
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	633 1	1588 2	N	-0-		-0-	
						632 3						
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	785 1	2254 2	N	-0-		-0-	
						727 3						
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	875 1	2080 2	N	-0-		-0-	
						410 3						
01	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	889 1	1441 2	N	-0-		-0-	
						229 3						
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			N	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391
M	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	721 1	2170 2	N	-0-	-0-
						636 3				
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	990 1	2481 2	N	-0-	-0-
						988 3				
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	784 1	2251 2	N	-0-	-0-
						726 3				
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	819 1	1946 2	N	-0-	-0-
						384 3				
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1365 1	2212 2	N	-0-	-0-
						351 3				
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 - 4379
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4408 - 4450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4344 - 4374			
09	5190 X	5122	-0-	-68	-0-	1048	1	3151	2	N	-0-				-0-
						923	3								
10	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	1113	1	2789	2	N	-0-				-0-
						1109	3								
11	5370 X	4431	-0-	-939	-0-	924	1	2652	2	N	-0-				-0-
						855	3								
12	5549 X	4638	-0-	-911	-0-	1206	1	2867	2	N	-0-				-0-
						565	3								
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	1563	1	2533	2	N	-0-				-0-
						403	3								
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358 - 4386			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	4346 - 4376			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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, ETAL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4368	-	4396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436	-	4458
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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				833782											
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498		
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4382 - 4410		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4369 - 4393		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4403 - 4436		
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-		-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 57		RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 15		RRCID -> 220087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4400 - 4421		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 75		RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4409 - 4436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 56		RRCID -> 221948		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4392 - 4419		
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	3	N	-0-		-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-		-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-		-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-		-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	-0-		-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367	
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412	
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3		N	-0-	-0-	
10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3		N	-0-	-0-	
11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3		N	-0-	-0-	
12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 3		N	-0-	-0-	
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 3		N	-0-	-0-	
02		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4392 - 4424	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 87	RRCID ->	227410	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4414 - 4439	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016												

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

09	1890 X	1073	-0-	-817	-0-	220	1	660	2	N	-0-					-0-
						193	3									
10	1736 X	670	-0-	-1066	-0-	149	1	373	2	N	-0-					-0-
						148	3									
11	2160 X	210	-0-	-1950	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
						40	3									
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO											
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										
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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
O'CONNOR -D-										WELL #: D 26		RRCID -> 261101		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100			
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-				-0-				
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-				-0-				
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-				-0-				
12	1736 N	1094	-0-	-642	-0-	1094	3			N	-0-				-0-				
01	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			N	-0-				-0-				
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT				-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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
T-C OIL CO.-O'CONNOR										WELL #:		63		RRCID -> 239367		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
LAKE PASTURE (M-295)										51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #:		D108 F		RRCID -> 064547		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475				N	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

-----															
LAKE PASTURE (M-307)			51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 3074 - 3083				
M	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
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3130 - 3136				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	- 3321								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-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								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 3306	- 3312								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	- 3315								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 114875	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 3466	- 3546								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-338)		51512 955		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 1G		RRCID -> 212510	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3374	- 3378								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-338)		//CONT.//		51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
-----											
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D111	RRCID ->	239814	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3500 - 3506
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LAKE PASTURE (M-358)				51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D164	RRCID ->	226854	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3554 - 3562
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 3548 - 3555
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3608 - 3614
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-





LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				130
10	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-				130
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-				130
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				130
*01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	130	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16															

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1345	3	105	9	N	95	95	0		-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1500	3	101	9	N	92	92	0		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1304	3	63	9	N	57	57	0		-0-
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1203	3	108	9	N	98	98	0		-0-
01	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1349	3	99	9	N	90	90	0		-0-
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1285	3	97	9	N	88	88	0		-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20770	3	111	9	N	101	101	0		-0-
10	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15971	3	75	9	N	68	68	0		-0-
11	15150 X	10871	-0-	-4279	-0-	10836	3	35	9	N	32	32	0		-0-
12	15655 X	10139	-0-	-5516	-0-	10077	3	62	9	N	56	56	0		-0-
01	15655 X	9844	-0-	-5811	-0-	9794	3	50	9	N	45	45	0		-0-
02	12760 X	8209	-0-	-4551	-0-	8166	3	43	9	N	39	39	0		-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1050 X	959	-0-	-91	-0-	907	3	52	9	N	47	47	0		-0-
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	862	3	43	9	N	39	39	0		-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	880	3	31	9	N	28	28	0		-0-
12	992 X	897	-0-	-95	-0-	842	3	55	9	N	50	50	0		-0-
01	992 X	763	-0-	-229	-0-	724	3	39	9	N	35	35	0		-0-
02	928 X	658	-0-	-270	-0-	624	3	34	9	N	31	31	0		-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12	12	0		-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	N	12	12	0		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	N	9	9	0		-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	3	20	9	N	18	18	0		-0-
01	1395 N	957	-0-	-438	-0-	947	3	10	9	N	9	9	0		-0-
02	1305 N	1045	-0-	-260	-0-	1034	3	11	9	N	10	10	0		-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M	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
09	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16058	3	550	9	N	500	500	0		-0-
10	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	12737	3	381	9	N	346	346	0		-0-
11	16950 X	7919	-0-	-9031	-0-	7756	3	163	9	N	148	148	0		-0-
12	17515 X	8269	-0-	-9246	-0-	7955	3	314	9	N	285	285	0		-0-
01	17515 X	7958	-0-	-9557	-0-	7709	3	249	9	N	226	226	0		-0-
02	13340 X	7352	-0-	-5988	-0-	7114	3	238	9	N	216	216	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	562 3	89 9	N		81	81 0		-0-
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	423 3	58 9	N		53	53 0		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341 3	33 9	N		30	30 0		-0-
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	337 3	62 9	N		56	56 0		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	471 3	70 9	N		64	64 0		-0-
02	638 X	540	-0-	-98	-0-	468 3	72 9	N		65	65 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

09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	881 3	316 9	N		287	287 0		-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1098 3	343 9	N		312	312 0		-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1069 3	235 9	N		214	214 0		-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1183 3	487 9	N		443	443 0		-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1176 3	397 9	N		361	361 0		-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	990 3	345 9	N		314	314 0		-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

09	1080 X	850	-0-	-230	-0-	651 3	199 9	N		181	181 0		-0-
10	1085 X	875	-0-	-210	-0-	691 3	184 9	N		167	167 0		-0-
11	870 X	861	-0-	-9	-0-	726 3	135 9	N		123	123 0		-0-
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	687 3	241 9	N		219	219 0		-0-
01	868 X	724	-0-	-144	-0-	562 3	162 9	N		147	147 0		-0-
02	841 X	669	-0-	-172	-0-	516 3	153 9	N		139	139 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

09	5310 #	5191	-0-	-119	-0-	4728 3	463 9	N		421	421 0		-0-
10	5332 #	5235	-0-	-97	-0-	4822 3	413 9	N		375	375 0		-0-
11	5100 #	4957	-0-	-143	-0-	4675 3	282 9	N		256	256 0		-0-
12	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	4844 3	546 9	N		496	496 0		-0-
01	5363 #	5136	-0-	-227	-0-	4701 3	435 9	N		395	395 0		-0-
02	5017 #	4833	-0-	-184	-0-	4412 3	421 9	N		383	383 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

09	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	330 1	2311 3	N		534	534 0		-0-
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	587 9	2289 3	N		461	461 0		-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	341 1	2341 3	N		332	332 0		-0-
12	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	507 9	2282 3	N		605	605 0		-0-
01	3348 X	3116	-0-	-232	-0-	330 1	2239 3	N		487	487 0		-0-
02	3132 X	2939	-0-	-193	-0-	365 9	2162 3	N		486	486 0		-0-
						341 1							
						536 9							
						242 1							
						535 9							

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990													
STATE TRACT 38		WELL #: 3		RRCID -> 138463		COMPL. DATE 05/01/1991				TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	2370 X	733	-0-	-1637 B	-0-	176	1	472	3	N	77	77	0		-0-
						85	9								
10	2449 X	319	-0-	-2130 B	-0-	176	1	123	3	N	18	18	0		-0-
						20	9								
11	4140 X	560	-0-	-3580 B	-0-	231	1	296	3	N	30	30	0		-0-
						33	9								
12	4278 X	58	-0-	-4220 B	-0-	48	3	10	9	N	9	9	0		-0-
01	6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	5618	3	955	9	N	868	868	0		-0-
*02	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	242	1	2384	3	N	380	380	0		-0-
						418	9								

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744					
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	458	3	28	9	N	25	25	0		-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	537	3	28	9	N	25	25	0		-0-
11	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	128	3	4	9	N	4	4	0		-0-
12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	310	3	21	9	N	19	19	0		-0-
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	632	3	35	9	N	32	32	0		-0-
*02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	576	3	33	9	N	30	30	0		-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012				TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244					
09	14550 X	7877	-0-	-6673 B	-0-	319	1	7478	3	N	73	73	0		-0-
						80	9								
10	11904 X	7289	-0-	-4615 B	-0-	341	1	6884	3	N	58	58	0		-0-
						64	9								
11	9750 X	5729	-0-	-4021 B	-0-	297	1	5369	3	N	57	57	0		-0-
						63	9								
12	9300 X	5708	-0-	-3592 B	-0-	275	1	5367	3	N	60	60	0		-0-
						66	9								
01	8153 X	5547	-0-	-2606 B	-0-	341	1	5144	3	N	56	56	0		-0-
						62	9								
02	7627 X	4159	-0-	-3468 B	-0-	132	1	3894	3	N	121	121	0		-0-
						133	9								

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013				TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102					
09	44702 X	44702	-0-	-0- B	-0-	316	1	41746	3	N	2400	2400	0		-0-
						2640	9								
10	43941 X	43941	-0-	-0- B	-0-	326	1	41105	3	N	2282	2282	0		-0-
						2510	9								
11	39579 X	39579	-0-	-0- B	-0-	316	1	37096	3	N	1970	1970	0		-0-
						2167	9								
12	38006 X	37278	-0-	-728 B	-0-	326	1	34942	3	N	1827	1827	0		-0-
						2010	9								
01	38006 X	36659	-0-	-1347 B	-0-	326	1	34440	3	N	1721	1721	0		-0-
						1893	9								
02	39440 X	35697	-0-	-3743 B	-0-	305	1	33622	3	N	1609	1609	0		-0-
						1770	9								

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468													
ROBINSON-GATOR		WELL #: 1		RRCID -> 240713		COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090					
09	7110 X	6519	-0-	-591	-0-	24	1	6495	2	N	-0-	-0-	0		-0-
10	7099 X	6197	-0-	-902	-0-	6197	2			N	-0-	-0-	0		-0-
11	6870 X	3909	-0-	-2961	-0-	15	1	3894	2	N	-0-	-0-	0		-0-
12	7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	21	1	5188	2	N	-0-	-0-	0		-0-
01	7068 X	4622	-0-	-2446	-0-	18	1	4604	2	N	-0-	-0-	0		-0-
02	6293 X	4199	-0-	-2094	-0-	16	1	4183	2	N	-0-	-0-	0		-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468  
 ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		2163 X	-0-	-0-	-2163	-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-
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
 RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

09		1590 #	1375	-0-	-215 B	-39684	1375	2			N	-0-					-0-
10		1612 #	1209	-0-	-403 B	-40087	1209	2			N	-0-					-0-
11		1560 #	1190	-0-	-370 B	-40457	1190	2			N	-0-					-0-
12		1550 #	1275	-0-	-275 B	-40732	1275	2			N	-0-					-0-
01		1488 #	1050	-0-	-438 B	-41170	1050	2			N	-0-					-0-
02		1334 #	NO RPT	-0-	-1334 B	-42504					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

09		1800 #	2584	-0-	784 B	-30106	2584	2			N	-0-					-0-
10		1457 #	1787	-0-	330 B	-29776	1787	2			N	-0-					-0-
11		2130 #	1463	-0-	-667 B	-30443	1463	2			N	-0-					-0-
12		2201 #	1151	-0-	-1050 B	-31493	1151	2			N	-0-					-0-
01		2666 #	1389	-0-	-1277 B	-32770	1389	2			N	-0-					-0-
02		2494 #	NO RPT	-0-	-2494 B	-35264					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

09		3570 #	3616	-0-	46 B	-18424	3616	2			N	-0-					-0-
10		3596 #	3537	-0-	-59 B	-18483	3537	2			N	-0-					-0-
11		4260 #	1190	-0-	-3070 B	-21553	1190	2			N	-0-					-0-
12		4402 #	1275	-0-	-3127 B	-24680	1275	2			N	-0-					-0-
01		4402 #	1050	-0-	-3352 B	-28032	1050	2			N	-0-					-0-
02		3509 #	NO RPT	-0-	-3509 B	-31541					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

09		2940 #	3250	-0-	310 B	-16095	3250	2			N	-0-					-0-
10		3038 #	2763	-0-	-275 B	-16370	2763	2			N	-0-					-0-
11		2670 #	2467	-0-	-203 B	-16573	2467	2			N	-0-					-0-
12		2759 #	2515	-0-	-244 B	-16817	2515	2			N	-0-					-0-
01		3348 #	1819	-0-	-1529 B	-18346	1819	2			N	-0-					-0-
02		3132 #	NO RPT	-0-	-3132 B	-21478					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051							
RODEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163962	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 1937	- 1982		
M	O	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	
09	960 #	555	-0-	-405 B	-40617	555 2	N	-0-		-0-	
10	992 #	689	-0-	-303 B	-40920	689 2	N	-0-		-0-	
11	810 #	886	-0-	76 B	-40844	886 2	N	-0-		-0-	
12	713 #	701	-0-	-12 B	-40856	701 2	N	-0-		-0-	
01	682 #	321	-0-	-361 B	-41217	321 2	N	-0-		-0-	
02	870 #	-0-	-0-	-870 B	-42087		N	-0-		-0-	

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627							
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216203	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2196	- 2204		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: LIVE OAK			
ROBINSON LONGHORN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 279314	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2423	- 2426		
*04	2250	5457	-0-	3207	3207	5457 2	N	-0-		-0-	
*05	7750	5693	-0-	-2057	-1150	5693 2	N	-0-		-0-	
*06	6684	5534	-0-	-1150	-0-	5534 2	N	-0-		-0-	
07	6789	2731	-0-	-4058	-0-	2731 2	N	-0-		-0-	
08	6789	2057	-0-	-4732	-0-	2057 2	N	-0-		-0-	
09	6570	869	-0-	-5701	-0-	869 2	N	-0-		-0-	
10	6789	728	-0-	-6061	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
11	6570	4075	-0-	-2495	-0-	4075 2	N	-0-		-0-	
12	6789	2176	-0-	-4613	-0-	2176 2	N	-0-		-0-	
01	6789	2566	-0-	-4223	-0-	2566 2	N	-0-		-0-	
02	6351	1775	-0-	-4576	-0-	1775 2	N	-0-		-0-	

LEROY (WILCOX 9500)				53320 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
RISER, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 166406	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9428	- 9550		
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3632 2	13 9	N	12		202
10	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2726 2	11 9	N	10		212
11	4350 X	2849	-0-	-1501	-0-	2836 2	13 9	N	12		224
12	4495 X	2455	-0-	-2040	-0-	2455 2		N	-0-		224
01	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	4343 2		N	-0-		224
02	3538 X	2210	-0-	-1328	-0-	2170 2	40 9	N	36	185 1	75

LIMES (WILCOX F-1)				53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.				630591							
NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9454	- 9500		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9508 - 9532
M	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		20 N	20	-0-	-0-	16 2	4 9	N	4		39
11		64 N	64	-0-	-0-	63 2	1 9	N	1		40
12		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		40
01		31 N	1	-0-	-30	1 2		N	-0-		40
02		58 N	-0-	-0-	-58			N	-0-		40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9345 - 9402
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780			N	102		102
12		22 X	22	-0-	-0-	6 1	16 2	N	-0-		102
01		98 N	98	-0-	-0-	41 1	57 2	N	-0-		102
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9188
09		7020 X	-0-	-0-	-7020 B	-0-		N	-0-		80
10		4464 X	213	-0-	-4251 B	-0-	205 2	8 9	N	7	87
11		2820 X	1217	-0-	-1603 B	-0-	105 1	1112 2	N	-0-	87
12		719 X	719	-0-	-0- B	-0-	210 1	509 2	N	-0-	87
01		914 X	914	-0-	-0- B	-0-	330 1	584 2	N	-0-	87
02		1189 X	993	-0-	-196 B	-0-	405 1	588 2	N	-0-	87

OXY USA INC.		630591		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9608 - 9632
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		44

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 7580 - 7587			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
NELSON, C. S.		038889											
		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
OXY USA INC.		630591											
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10230 X	10178	-0-	-52	-0-	939 1	8924 2	Y	286	215 0		168
10		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	1214 1	10233 2	Y	269	265 0		172
11		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	296 9	9772 2	Y	206	205 0		173
12		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1117 1	10475 2	Y	288	354 0		107
01		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	227 9	9931 2	Y	233	175 0		165
*02		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1345 1	9039 2	Y	274	179 0	177 1	83
							317 9						
							1252 1						
							256 9						
							301 9						

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		038889											
		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779			
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
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	62 1	593 2	N	8	3 0		73
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	9 9	624 2	N	3	6 0		70
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	74 1	625 2	N	-0-	2 0		68
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	3 9	607 2	N	-0-			68
01		713 N	602	-0-	-111	-0-	72 1	535 2	N	-0-			68
02		667 N	536	-0-	-131	-0-	78 1	471 2	N	-0-			68
							67 1						
							65 1						

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2016 - PLUGGED 02/24/16

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10800 - 10820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	527	-0-	-133	-0-	20	1	507	2	N	-0-					176
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	20	1	587	2	N	32	177	1			31
						35	9									
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	20	1	503	2	N	20					51
						22	9									
12	496 N	249	-0-	-247	-0-	20	1	219	2	N	9					60
						10	9									
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	5					65
						6	9									
02	522 N	413	-0-	-109	-0-	20	1	386	2	N	6					71
						7	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	----------	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

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

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279476 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 4632 - 4658

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF. 13894 - 13920

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	829 1	11355 2		N	-0-	-0-
10		13020 X	12399	-0-	-621	-0-	756 1	11643 2		N	-0-	-0-
11		12600 X	11044	-0-	-1556	-0-	11044 2			N	-0-	-0-
12		13020 X	11400	-0-	-1620	-0-	11400 2			N	-0-	-0-
01		12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	11463 2			N	-0-	-0-
02		11600 X	10803	-0-	-797	-0-	10803 2			N	-0-	-0-
-----												
DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250												
09		1410 N	377	-0-	-1033	-0-	164 1	213 2		N	-0-	-0-
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	166 1	205 2		N	-0-	-0-
11		540 N	191	-0-	-349	-0-	191 2			N	-0-	-0-
12		403 N	234	-0-	-169	-0-	234 2			N	-0-	-0-
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2			N	-0-	-0-
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	-0-
-----												
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621												
09		T. A.	343	-0-	343	343	57 1	286 2		N	-0-	-0-
10		T. A.	22	-0-	22	365	22 1			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-	-0-
01		365 X	-0-	-0-	-365	-0-				N	-0-	-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13828 - 14062					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14088 - 15416					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13826 - 14038					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13963 - 14250					
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
-----																
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13976 - 14412					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14220 - 14334					
09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	440	1	6028	2	N	-0-					-0-
10	11067 X	6444	-0-	-4623	-0-	393	1	6051	2	N	-0-					-0-
11	10710 X	4969	-0-	-5741	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	11067 X	6515	-0-	-4552	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	6513	-0-	-2508	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252															
M	O	ALLOW 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337															
09		18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	1266	1	17336	2	N	-0-			-0-
10		20429 X	18828	-0-	-1601	-0-	1148	1	17680	2	N	-0-			-0-
11		19770 X	15396	-0-	-4374	-0-	15396	2			N	-0-			-0-
12		20429 X	16177	-0-	-4252	-0-	16177	2			N	-0-			-0-
01		19995 X	16522	-0-	-3473	-0-	16522	2			N	-0-			-0-
02		16675 X	15274	-0-	-1401	-0-	15274	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089  
 WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - P/A 12-18-2015

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172  
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH		54144 025 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
		WELL #: 8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142							
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
09	14B2 EXT	254	-0-	254	1441	21	1	233	2	N	-0-					-0-
10	1532 X	91	-0-	-1441	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710							
09	7500 X	4483	-0-	-3017	-0-	374	1	4109	2	N	-0-					-0-
10	7750 X	4640	-0-	-3110	-0-	369	1	4271	2	N	-0-					-0-
11	7440 X	5477	-0-	-1963	-0-	358	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	7409 X	5774	-0-	-1635	-0-	372	1	5402	2	N	-0-					-0-
01	7409 X	3130	-0-	-4279	-0-	219	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVER RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 206515		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978							
09	1140 N	782	-0-	-358	-0-	65	1	717	2	N	-0-					70
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					70
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	135	1	1932	2	N	-0-					70
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	2	N	-0-					70
01	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	71	1	947	2	N	-0-					70
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					70
-----																
RIVER RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 206518		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710							
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	92	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	708	-0-	-532	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVER RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 206520		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684							
09	4500 X	3597	-0-	-903	-0-	300	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	4650 X	3665	-0-	-985	-0-	292	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	4069	-0-	-431	-0-	266	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	278	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	161	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVER RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 207982		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556							
09	14B2 EXT	292	-0-	292	292	24	1	268	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	337	-0-	337	629	27	1	310	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1145	34	1	482	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	534	-0-	534	1679	34	1	500	2	N	-0-					-0-
01	2001 X	322	-0-	-1679	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	BALANCE
09	870 N	460	-0-	-410	-0-		38	1	422	2	N	-0-		-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-		44	1	512	2	N	-0-		-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-		37	1	526	2	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		32	1	466	2	N	-0-		-0-
01	558 N	288	-0-	-270	-0-		20	1	268	2	N	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-						N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716 - 4730		
09	2400 X	124	-0-	-2276	-0-		10	1	114	2	N	-0-		-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	-0-		-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-		-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4608 - 4613		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16														

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4982 - 4986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
JOHNSON, ELMER		WELL #:		8	RRCID ->	060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	5450 - 5490		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
PACE PRODUCTION CO.				631757							CNTY: JACKSON			
RANCH -L- O/A				WELL #: 1	RRCID -> 002657	COMPL. DATE 02/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5830 - 5835						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20

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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580	N	NO RPT		-0-

-----																
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852																
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																
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
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852																
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286																
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468																
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146																
-----																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078																
-----																
09	3660	X	2363	-0-	-1297	-0-	2308	2	55	9	N	50				207
10	3596	X	2373	-0-	-1223	-0-	2328	2	45	9	N	41	181	1		67
11	2430	X	1508	-0-	-922	-0-	1472	2	36	9	N	33				100
12	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2059	2	59	9	N	54				154
01	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	2068	2	54	9	N	49	170	1		33
02	2291	X	1966	-0-	-325	-0-	1923	2	43	9	N	39				72
-----																
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																
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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																
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03-09-2015																
-----																
LOST BRIDGE (MELTON)		55026 633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858														
LEE, KATHRYN		WELL #:		1-U	RRCID ->	137920	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	9640 -	9678			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03-09-2015																
-----																
LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352														
AMOCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6501 -	6513			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LUCK LLOYD (2900)		55452 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
MEEK, DONALD		WELL #:		2	RRCID ->	150712	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	2891 -	2896			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LYNE MAXINE (WILCOX)		55997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
DOUGHERTY 222		WELL #:		3 C	RRCID ->	162482	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	6990 -	8060			
09	3840 #	2900	-0-	-940	-0-	2891	2	9	9	N		8				163
10	3968 #	1480	-0-	-2488	-0-	1474	2	6	9	N		5				168
11	3840 #	2274	-0-	-1566	-0-	2266	2	8	9	N		7				175
12	3472 #	827	-0-	-2645	-0-	824	2	3	9	N		3				178
01	3007 #	2259	-0-	-748	-0-	2249	2	10	9	N		9				187
02	2813 #	1925	-0-	-888	-0-	1913	2	12	9	N		11				198

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
LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116	
PINSON SLAUGHTER UNIT													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MACARONI (FRIO)		56392 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 41		RRCID -> 150801		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3931 - 3933	
GERALD													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAETZE (1550 MIOCENE)		56638 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.		178381		WELL #: 7		RRCID -> 145901		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1547 - 1549	
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DIRNETT, INC.		220847		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2020 - 2024	
FUNK													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2605 - 2610	
BERGER													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
SALYER, MONTE C. 744530  
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
DIRNETT, INC. 220847  
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
UNOCO 878420  
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
DIRNETT, INC. 220847  
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNETZ, 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	20 1	9 9	N	8			39
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10794 - 10830

09	240 N	196	-0-	-44	-0-	13	1	181	2	N	2					61
						2	9									
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					61
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					61
12	3100 N	8144	-0-	5044	5044	257	1	7444	2	N	403	191	1			273
						443	9									
01	3100 N	11604	-0-	8504	13548	297	1	10809	2	N	453	549	1			177
						498	9									
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	13432					N	NO RPT					177

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	53	186	1			50
						58	9									
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	13					63
						14	9									
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	25					88
						28	9									
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	79					167
						87	9									
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	6					173
						7	9									
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					173

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	6810	4841	-0-	-1969	-0-	4758	2	83	9	N	75				183
10	5208 #	3407	-0-	-1801	-0-	3324	2	83	9	N	75	185	1		73
11	5040 #	2836	-0-	-2204	-0-	2801	2	35	9	N	32				105
12	4991 #	3033	-0-	-1958	-0-	2987	2	46	9	N	42				147
01	4991 #	3562	-0-	-1429	-0-	3500	2	62	9	N	56				203
02	4669 #	2447	-0-	-2222	-0-	2416	2	31	9	N	28	164	1		67

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	8970 #	8484	-0-	-486	-0-	570	1	7812	2	N	93				225
10	9207 #	8564	-0-	-643	-0-	590	1	7854	2	N	109	179	1		155
11	8910 #	7816	-0-	-1094	-0-	571	1	7160	2	N	77				232
12	10755 R	10755	-0-	-0-	-0-	352	1	10173	2	N	209	191	1		250
01	11803 R	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11235	2	N	235	346	1		139
02	8207 #	NO RPT	-0-	-8207	-0-	259	9			N	NO RPT				139

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215  
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



-----												
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORE E & P CORP.				178381											
MORRISON		WELL #:		6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2678 - 2680				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARSHALL (FRIO 3000)				57719 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.				573226											
STCH		WELL #:		1	RRCID ->	205517	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3022 - 3042				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
CABEZA OIL AND GAS, LLC				121232											
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #:		1 A	RRCID ->	188647	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10088 - 10098				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD		//CONT.//	57719 374 255133	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HEARD							1	RRCID -> 209545	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 11304	PERF.10310	- 10957					
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	383	1	2531	2	Y	66	38	1			50
10		1829 X	1662	-0-	-167	-0-	73	9	1414	2	Y	22	37	1			35
11		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	224	1	1231	2	Y	35	34	1			36
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	24	9	2548	2	Y	129	37	1			128
01		3100 X	613	-0-	-2487	-0-	39	9	500	2	Y	-0-	106	1			22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	NO RPT					22
HEARD UNIT							2	RRCID -> 214303	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 12037	PERF.10383	- 11848					
09		8430 X	5436	-0-	-2994	-0-	701	1	4629	2	Y	96	136	1			91
10		8711 X	7272	-0-	-1439	-0-	106	9	6092	2	Y	195	133	1			153
11		7500 X	4905	-0-	-2595	-0-	965	1	4053	2	Y	86	122	1			117
12		7409 X	3541	-0-	-3868	-0-	215	9	2781	2	Y	154	132	1			139
*01		7285 X	6504	-0-	-781	-0-	757	1	5175	2	Y	146	54	1			231
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95	9			Y	NO RPT					231
01							591	1									
02							169	9									
01							1168	1									
02							161	9									
WHIPP							1	RRCID -> 216661	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 12016	PERF.10250	- 10274					
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					124
10		1457 X	34	-0-	-1423	-0-	20	2	14	9	N	13					137
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8					145
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					150
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	19					169
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					169
HEARD UNIT							3R	RRCID -> 220593	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	552	2	Y	13	13	1			11
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	14	9	489	2	Y	14	13	1			12
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	208	2	Y	6	12	1			6
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	9	109	2	Y	12	13	1			5
01		465 N	306	-0-	-159	-0-	39	1	234	2	Y	17	12	1			10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT					10
01							23	1									
02							13	9									
01							53	1									
02							19	9									
PLUMMER							1	RRCID -> 221802	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10416	- 11008					
09		1500 X	661	-0-	-839	-0-	661	2			N	-0-					65
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					65
11		1230 X	371	-0-	-859	-0-	371	2			N	-0-					65
12		1457 X	86	-0-	-1371	-0-	86	2			N	-0-					65
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					65
02		638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					65

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ROBINSON-REAVES				WELL #:	1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858 - 10994		
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	
09		2670 X	2105	-0-	-565	-0-	3	1	1989	2	N	103	177	1	90
							113	9							
10		2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2014	2	118	9	N	107	171	1	26
11		2520 X	2078	-0-	-442	-0-	1969	2	109	9	N	99			125
12		2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2016	2	78	9	N	71			196
01		2573 X	1907	-0-	-666	-0-	1833	2	74	9	N	67	184	1	79
02		2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT			79
-----															
HOFFMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9892 - 11030		
09		1890 X	1705	-0-	-185	-0-	394	1	1291	2	N	18			80
							20	9							
10		2015 X	1233	-0-	-782	-0-	1225	2	8	9	N	7			87
11		1950 X	945	-0-	-1005	-0-	925	2	20	9	N	18			105
12		2015 X	977	-0-	-1038	-0-	935	2	42	9	N	38			143
01		1922 X	961	-0-	-961	-0-	942	2	19	9	N	17			160
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			160
-----															
ROUDON				WELL #:	1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10080 - 10104		
09		1320 X	950	-0-	-370	-0-	65	1	855	2	N	27			89
							30	9							
10		1364 X	942	-0-	-422	-0-	909	2	33	9	N	30			119
11		1200 X	930	-0-	-270	-0-	902	2	28	9	N	25			144
12		992 X	743	-0-	-249	-0-	721	2	22	9	N	20			164
01		992 X	845	-0-	-147	-0-	819	2	26	9	N	24			188
02		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			188
-----															
DANFORTH				WELL #:	1	RRCID ->	188952	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9910 - 10210		
09		990 X	661	-0-	-329	-0-	1	1	660	2	N	-0-			33
10		1023 X	814	-0-	-209	-0-	800	2	14	9	N	13			46
11		990 X	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2			48
12		806 X	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-			48
01		806 X	675	-0-	-131	-0-	673	2	2	9	N	2			50
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			50
-----															
HILARY				WELL #:	1	RRCID ->	190828	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10878 - 10892		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16															
-----															
RAMSEY				WELL #:	1	RRCID ->	191190	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9436 - 9448		
09		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	24	1	1200	3	N	12			92
							13	9							
10		639 X	639	-0-	-0-	-0-	628	3	11	9	N	10			102
11		780 X	759	-0-	-21	-0-	750	3	9	9	N	8			110
12		1271 X	841	-0-	-430	-0-	826	3	15	9	N	14			124
01		1271 X	480	-0-	-791	-0-	474	3	6	9	N	5			129
02		1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT			129

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281										COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9510 - 13186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19			37	
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7	10	1	34	
11	1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1502	3	22	9	Y	20			54	
12	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1650	3	32	9	Y	29			83	
01	1798 X	1409	-0-	-389	-0-	1335	3	74	9	Y	67			150	
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT			150	
-----															
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166										COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11242 - 11260
09	13500 X	2458	-0-	-11042	-0-	2426	3	32	9	Y	29			167	
10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-	167	1	-0-	
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14601 X	1615	-0-	-12986	-0-	1572	3	43	9	Y	39			39	
01	13733 X	4085	-0-	-9648	-0-	4038	3	47	9	Y	43			82	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82	
-----															
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043										COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10351 - 10538
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	230	1	1319	2	Y	50			64	
						55	9								
10	1891 N	1479	-0-	-412	-0-	1424	2	55	9	Y	50	73	1	41	
11	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1003	2	50	9	Y	45	75	1	11	
12	1643 N	893	-0-	-750	-0-	867	2	26	9	Y	24			35	
01	1488 N	832	-0-	-656	-0-	777	2	55	9	Y	50	63	1	22	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
-----															
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501										COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	9674 - 9696
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435										COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9955 - 9968
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28	
-----															
NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470										COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9946 - 9974
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7	-0-	
-----															
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16															

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY WINDBERG, DALHART		//CONT.// //CONT.//	57719 374 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
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
WINDBERG, DALHART		WELL #:	1	RRCID ->	198681	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11765 - 11789	
09	1410 N	268	-0-	-1142	-0-	43 1 4 9	221 3	Y	4	11 1	6
10	1426 N	291	-0-	-1135	-0-	285 3	6 9	Y	5	9 1	2
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2576 3	48 9	Y	44	31 1	15
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2420 3	42 9	Y	38	35 1	18
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206 3	55 9	Y	50	34 1	34
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			Y	NO RPT		34
WINDBERG, DALHART		WELL #:	2	RRCID ->	199096	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11238 - 11766	
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	251 1 24 9	1299 3	Y	22	18 1	6
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1136 3	23 9	Y	21	24 1	3
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1591 3	30 9	Y	27	23 1	7
12	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1482 3	26 9	Y	24	23 1	8
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1659 3	41 9	Y	37	25 1	20
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			Y	NO RPT		20
WINDBERG, DALHART		WELL #:	3	RRCID ->	200642	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	13064	PERF.11151 - 11766	
09	11130 X	8977	-0-	-2153	-0-	1434 1 139 9	7404 3	N	126	150 1	73
10	11315 X	6107	-0-	-5208	-0-	5984 3	123 9	N	112	147 1	38
11	10290 X	9141	-0-	-1149	-0-	8974 3	167 9	N	152	129 1	61
12	10633 X	8564	-0-	-2069	-0-	8417 3	147 9	N	134	129 1	66
01	10633 X	8161	-0-	-2472	-0-	7964 3	197 9	N	179	125 1	120
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
BAMMERT		WELL #:	3	RRCID ->	200768	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10506 - 10522	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #:	2	RRCID ->	200771	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10552 - 11213	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201842	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11066 - 11164	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #:		1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	720 X	470	-0-	-250	-0-	467	2	3	9	N	3				40
10	744 X	347	-0-	-397	-0-	345	2	2	9	N	2	10	1		32
11	720 X	499	-0-	-221	-0-	497	2	2	9	N	2				34
12	859 X	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3				37
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7				44
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT				44
-----															
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----															
BAMMERT		WELL #:		5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777			
09	1530 X	1380	-0-	-150	-0-	193	1	1106	2	N	74				81
						81	9								
10	1581 X	1163	-0-	-418	-0-	1082	2	81	9	N	74	101	1		54
11	1290 X	1098	-0-	-192	-0-	1028	2	70	9	N	64	106	1		12
12	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1055	2	83	9	N	75				87
01	1426 X	981	-0-	-445	-0-	912	2	69	9	N	63	114	1		36
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT				36
-----															
SEIFFERT		WELL #:		3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684			
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	N	14				28
10	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1131	3	4	9	N	4	7	1		25
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	N	20				45
12	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-				45
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-				45
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT				45
-----															
BAMMERT		WELL #:		4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754			
09	2160 X	1200	-0-	-960	-0-	179	1	1021	2	N	-0-				3
10	1953 X	1003	-0-	-950	-0-	1003	2			N	-0-	3	1		-0-
11	1020 X	229	-0-	-791	-0-	229	2			N	-0-				-0-
12	1240 X	124	-0-	-1116	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	1240 X	92	-0-	-1148	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARMICHAEL		WELL #:		2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314			
09	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	2			N	-0-				74
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6	3	1		77
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	N	3				80
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	51	2	3	9	N	3				83
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	34	2	6	9	N	5				88
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT				88

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SEE WELL #: 1 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124																
09	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2098	2	35	9	N	32					166
10	2449 X	2212	-0-	-237	-0-	2189	2	23	9	N	21	47	1			140
11	2400 X	2067	-0-	-333	-0-	2026	2	41	9	N	37					177
12	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	2258	2	109	9	N	99	185	1			91
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3509	2	196	9	N	178					269
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					269
-----																
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231																
09	1110 X	871	-0-	-239	-0-	871	3			N	-0-					84
10	992 X	376	-0-	-616	-0-	373	3		3	N	3					87
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					87
12	899 X	621	-0-	-278	-0-	621	3			N	-0-					87
01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385	3			N	-0-					87
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					87
-----																
EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014																
09	690 X	625	-0-	-65	-0-	588	2	37	9	N	34					77
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	486	2	22	9	N	20	10	1			87
11	570 X	488	-0-	-82	-0-	436	2	52	9	N	47					134
12	651 X	401	-0-	-250	-0-	386	2	15	9	N	14					148
01	651 X	562	-0-	-89	-0-	529	2	33	9	N	30					178
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					178
-----																
DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020																
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	593	2	30	9	N	27					162
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	613	2	28	9	N	25	13	1			174
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	647	2	40	9	N	36	173	1			37
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	517	2	14	9	N	13					50
01	651 N	483	-0-	-168	-0-	448	2	35	9	N	32					82
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					82
-----																
CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899																
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	562	2	6	9	N	5					88
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	640	2	15	9	N	14	13	1			89
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					98
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					105
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15					120
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					120
-----																
HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 X	59	-0-	-121	-0-	57	2	2	9	N	37
10	93 X	33	-0-	-60	-0-	31	2	2	9	N	39
11	90 X	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	N	40
12	93 X	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	40
01	62 X	35	-0-	-27	-0-	31	2	4	9	N	44
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	44
-----											
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266		
09	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	230	1	1316	2	N	155
						45	9				
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1721	2	89	9	N	58
11	1500 X	1497	-0-	-3	-0-	1457	2	40	9	N	94
12	1643 X	1204	-0-	-439	-0-	1127	2	77	9	N	164
01	1798 X	1272	-0-	-526	-0-	1191	2	81	9	N	57
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	57
-----											
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418		
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	230	2	7	9	N	76
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	84
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	88
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	88
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	200	2	11	9	N	98
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	98
-----											
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340		
09	270 X	172	-0-	-98	-0-	20	1	118	2	N	121
						34	9				
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	121
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	121
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	121
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	121
02	174 X	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	121
-----											
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311		
09	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	422	1	2417	2	N	87
						55	9				
10	3069 X	2581	-0-	-488	-0-	2548	2	33	9	N	117
11	2880 X	2115	-0-	-765	-0-	2078	2	37	9	N	151
12	2976 X	2065	-0-	-911	-0-	1990	2	75	9	N	43
01	2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	1809	2	46	9	N	85
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	85
-----											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065		
09	900 X	657	-0-	-243	-0-	1	1	636	2	N	67
						20	9				
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	739	2	25	9	N	90
11	750 X	604	-0-	-146	-0-	583	2	21	9	N	109
12	775 X	700	-0-	-75	-0-	693	2	7	9	N	115
01	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	124
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES		//CONT.// //CONT.//	57719 374 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
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
		WELL #: 4		RRCID -> 216446	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9830 - 11321					
09		5160 X	3777	-0-	-1383	-0-	6 1 19 9	3752 2	N	17		55
10		4991 X	3608	-0-	-1383	-0-	3565 2	43 9	N	39		94
11		4800 X	3541	-0-	-1259	-0-	3497 2	44 9	N	40		134
12		4960 X	3551	-0-	-1409	-0-	3538 2	13 9	N	12		146
01		4960 X	3211	-0-	-1749	-0-	3172 2	39 9	N	35		181
02		3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			N	NO RPT		181
		BETHKE		WELL #: 1	RRCID -> 216449	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 14263	PERF. 11502 - 11561				
09		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	69 1 31 9	1920 3	N	28		113
10		1209 X	187	-0-	-1022	-0-	183 3	4 9	N	4		117
11		1170 X	177	-0-	-993	-0-	177 3		N	-0-		117
12		2077 X	26	-0-	-2051	-0-	26 3		N	-0-		117
01		2077 X	101	-0-	-1976	-0-	95 3	6 9	N	5		122
02		1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT		122
		CARMICHAEL		WELL #: 6	RRCID -> 216717	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 12043	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2	RRCID -> 218321	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 12651	PERF. 10152 - 12631				
09		600 X	339	-0-	-261	-0-	49 1 2 9	288 2	N	2		72
10		620 X	268	-0-	-352	-0-	260 2	8 9	N	7		79
11		600 X	334	-0-	-266	-0-	331 2	3 9	N	3		82
12		496 X	272	-0-	-224	-0-	270 2	2 9	N	2		84
01		434 X	266	-0-	-168	-0-	265 2	1 9	N	1		85
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT		85
		EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 219387	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 10941 - 11002				
09		3210 X	2475	-0-	-735	-0-	2423 2	52 9	N	47	176 1	85
10		3348 X	3035	-0-	-313	-0-	2996 2	39 9	N	35	60 1	60
11		3240 X	2302	-0-	-938	-0-	2280 2	22 9	N	20		80
12		3348 X	2010	-0-	-1338	-0-	1975 2	35 9	N	32		112
01		3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	1959 2	45 9	N	41		153
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-			N	NO RPT		153
		BAMMERT A		WELL #: 1	RRCID -> 220205	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 14872	PERF. 10808 - 14182				
09		1050 X	719	-0-	-331	-0-	713 2	6 9	N	5		105
10		837 X	767	-0-	-70	-0-	757 2	10 9	N	9	17 1	97
11		810 X	755	-0-	-55	-0-	752 2	3 9	N	3		100
12		837 X	752	-0-	-85	-0-	750 2	2 9	N	2		102
01		837 X	594	-0-	-243	-0-	588 2	6 9	N	5		107
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		107

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
			WELL #: B 1	RRCID -> 220639	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
ROUDON A			WELL #: 1	RRCID -> 220796	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9661 - 9964	
09	4350 X	1033	-0-	-3317	-0-	73 1 2 9	958 2 N	2 40
10	4495 X	1388	-0-	-3107	-0-	1377 2	11 9 N	10
11	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1412 2	13 9 N	12
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1340 2	11 9 N	10
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1711 2	14 9 N	13
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-		NO RPT	85
-----								
HOFF			WELL #: 7	RRCID -> 220803	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 12047	PERF.10588 - 11792	
09	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	219 1	1251 2 N	-0-
10	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1290 2	1 9 N	1
11	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1149 2	141 9 N	128
12	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1130 2	23 9 N	21
01	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1008 2	46 9 N	42
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-		NO RPT	102
-----								
ODAM			WELL #: 1	RRCID -> 221544	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 12880	PERF.11066 - 11190	
09	3090 X	1910	-0-	-1180	-0-	277 1 10 9	1623 2 N	9
10	3193 X	1193	-0-	-2000	-0-	1192 2	1 9 N	1
11	3090 X	1298	-0-	-1792	-0-	1285 2	13 9 N	12
12	2883 X	1546	-0-	-1337	-0-	1545 2	1 9 N	1
01	2697 X	1291	-0-	-1406	-0-	1280 2	11 9 N	10
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-		NO RPT	172
-----								
HALL			WELL #: 1	RRCID -> 222962	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 13756	PERF.12026 - 12072	
09	3510 X	3104	-0-	-406	-0-	397 1 34 9	2673 3 N	31
10	3627 X	2766	-0-	-861	-0-	2724 3	42 9 N	38
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2682 3	52 9 N	47
12	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	2371 3	51 9 N	46
01	3441 X	2534	-0-	-907	-0-	2486 3	48 9 N	44
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-		NO RPT	131
-----								
HOFF-CALHOUN			WELL #: 1	RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11326 - 11436	
09	120 X	85	-0-	-35	-0-	13 1	72 2 N	-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	205 2	30 9 N	27
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	92 2	68 9 N	62
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	198 2	42 9 N	38
01	248 X	193	-0-	-55	-0-	173 2	20 9 N	18
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-		NO RPT	175

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6960 X	6543	-0-	-417	-0-	6491	2	52	9	N	47	176	1		42	
10	7192 X	6237	-0-	-955	-0-	6187	2	50	9	N	45				87	
11	6900 X	6497	-0-	-403	-0-	6436	2	61	9	N	55				142	
12	7130 X	6318	-0-	-812	-0-	6263	2	55	9	N	50				192	
01	6758 X	6262	-0-	-496	-0-	6220	2	42	9	N	38	177	1		53	
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					N	NO RPT				53	
-----																
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434							
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1984	2	N	27					69
						30	9									
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2075	2	33	9	N	30					99
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28					127
12	2077 X	1823	-0-	-254	-0-	1793	2	30	9	N	27					154
01	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	1684	2	33	9	N	30					184
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT					184
-----																
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936							
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					17
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					17
12	155 X	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					17
01	186 X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					17
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					17
-----																
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559							
09	480 X	396	-0-	-84	-0-	1	1	375	2	N	18					125
						20	9									
10	496 X	400	-0-	-96	-0-	380	2	20	9	N	18					143
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	449	2	23	9	N	21					164
12	496 X	459	-0-	-37	-0-	412	2	47	9	N	43	178	1			29
01	496 X	389	-0-	-107	-0-	379	2	10	9	N	9					38
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					38
-----																
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1470 X	1070	-0-	-400	-0-	136	1	933	2	65	
10	1178 X	909	-0-	-269	-0-	907	2	2	9	67	
11	1140 X	555	-0-	-585	-0-	555	2			67	
12	1116 X	723	-0-	-393	-0-	671	2	52	9	114	
01	1116 X	636	-0-	-480	-0-	618	2	18	9	130	
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					130	
-----											
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150			
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	134	1	789	2	106	
10	961 N	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	111	
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	845	2	7	9	117	
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	816	2	4	9	121	
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	746	2	11	9	131	
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					131	
-----											
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28	
-----											
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004			
09	720 X	660	-0-	-60	-0-	660	2			165	
10	820 X	820	-0-	-0-	-0-	801	2	19	9	182	
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	37	
12	713 X	681	-0-	-32	-0-	656	2	25	9	60	
01	806 X	463	-0-	-343	-0-	444	2	19	9	77	
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					77	
-----											
HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		419886		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540	
09	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	15224	2	463	9	47	
10	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15577	2	408	9	49	
11	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	14952	2	370	9	202	
12	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15401	2	438	9	43	
01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15352	2	398	9	216	
*02	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13957	2	375	9	199	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306	- 10312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	253 1	1200 3		N	44			108
10	2728 X	280	-0-	-2448	-0-	48 9	256 3		N	2			110
11	2640 X	461	-0-	-2179	-0-	22 1			N				110
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	2 9			N	-0-			110
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	461 3			N	NO RPT			110
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT			110
-----													
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 8008	- 8047
09	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1715 2	33 9		N	30			179
10	2170 X	2039	-0-	-131	-0-	2017 2	22 9		N	20			199
11	1980 X	1582	-0-	-398	-0-	1521 2	61 9		N	55			254
12	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	1631 2			N	-0-	175 1		79
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2033 2	69 9		N	63			142
*02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1932 2	50 9		N	45			187
-----													
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
BETHKE				WELL #:	1	RRCID ->	249063	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10494	- 10514
09	10860 X	7537	-0-	-3323	-0-	878 1	6322 3		N	306	323 1		203
10	10478 X	8883	-0-	-1595	-0-	337 9	7749 3		N	191	165 1		229
11	9300 X	7531	-0-	-1769	-0-	924 1			N	155	161 1		223
12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	210 9	6463 3		N	190	173 1		240
01	8897 X	8450	-0-	-447	-0-	897 1	7790 3		N	154	337 1		57
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171 9	7342 3		N	NO RPT			57
-----													
BETHKE				WELL #:	2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10576	- 10810
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	82 1	594 3		N	15	34 1		22
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	17 9	570 3		N	11	14 1		19
11	1020 N	533	-0-	-487	-0-	68 1	457 3		N	12	13 1		18
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	12 9	491 3		N	11	12 1		17
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	63 1	414 3		N	9	22 1		4
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-	13 9			N	NO RPT			4
-----													
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10672	- 10698
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)		57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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			
09	330 #	114	-0-	-216	-0-	114	1	N	-0-	-0-	
10	279 #	114	-0-	-165	-0-	114	1	N	-0-	-0-	
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	1	N	-0-	-0-	
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1	N	-0-	-0-	
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	1	N	-0-	-0-	
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-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			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 1		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 1		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 1		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 1		N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 1		N	-0-			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1		Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	56	2	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	63	2	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	45	2	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	42	2	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7



MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)		57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 179411		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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				
09	1350	N	432	-0-	-918	-0-	161 1	271 2	N	-0-		-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	141 1	219 2	N	-0-		-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	167 1	277 2	N	-0-		-0-
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	45 1	77 2	N	-0-		-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #: 32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		57911 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC		250964										
O'CONNOR, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 156615		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502					
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 1		N	-0-		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.//		57911 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	147288	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4907 - 4913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (3100)				57911 910	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:		24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3152 - 3160
09		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	1	N	-0-		-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
*01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (4175)				57911 974	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
M. E. OPERATING				245867								
ST. JOHN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	059983	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	4168 - 4173
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		E 4	RRCID ->	186393	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4144 - 4153
09		2010 #	1228	-0-	-782	-0-	456	1	772	2	N	-0-
10		2077 #	1078	-0-	-999	-0-	421	1	657	2	N	-0-
11		2010 #	1157	-0-	-853	-0-	436	1	721	2	N	-0-
12		1271 #	387	-0-	-884	-0-	144	1	243	2	N	-0-
01		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-
02		1189 #	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (5000)				57911 982	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		53	RRCID ->	130673	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4962 - 4972
09		420 #	152	-0-	-268	-0-	152	1			N	-0-
10		279 #	118	-0-	-161	-0-	118	1			N	-0-
11		150 #	110	-0-	-40	-0-	110	1			N	-0-
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-
01		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT

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
-----															
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924													
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656		-		4662	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
SONTERRA OPERATING, INC.		802302													
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340		-		9352	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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
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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC		385533									
STATE TRACT 106, S/2		WELL #:	1	RRCID ->	184227	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	2637 - 2641
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 - 4331
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 629-L SW/4		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		918475									
		WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #: 7	RRCID -> 119772	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10210	- 10847					
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250	- 11400					
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	140 2	4 9	Y	4	3 1	83			
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	137 2	23 9	Y	21		104			
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	146 2	23 9	Y	21		125			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	169 2	39 9	Y	35	3 1	157			
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	156 2	29 9	Y	26		183			
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT		183			
-----														
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9866	- 10764					
09	4860 X	4129	-0-	-731	-0-	3896 2	233 9	N	212	253 1	265			
10	4867 X	3964	-0-	-903	-0-	3923 2	41 9	N	37		302			
11	4440 X	3766	-0-	-674	-0-	3643 2	123 9	N	112	183 1	231			
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4101 2	182 9	N	165	80 1	316			
01	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	3467 2	130 9	N	118	177 1	257			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		257			
-----														
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 2	RRCID -> 226803	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 12079	PERF.10304	- 10944					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
STATE TRACT 59				WELL #: 2	RRCID -> 229647	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10469	- 10476					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MAUDE TRAYLOR A				WELL #: 5	RRCID -> 233423	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9556	- 9662					
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2	3 9	N	3	11 1	102			
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	931 2	9 9	N	8		110			
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	889 2	23 9	N	21		131			
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107 2	34 9	N	31	18 1	144			
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	916 2	34 9	N	31		175			
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		175			
-----														
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 3ST	RRCID -> 239220	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 13797	PERF.12182	- 12404					
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	N	1	9 1	93			
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9	N	8		101			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733 2	3 9	N	3		104			
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	915 2	9 9	N	8	15 1	97			
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	810 2	13 9	N	12		109			
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		109			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
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	
09		5580 X	4664	-0-	-916	-0-	4482	2	182	9	N	165	265	174
10		5642 X	4755	-0-	-887	-0-	4540	2	215	9	N	195	184	185
11		5190 X	4372	-0-	-818	-0-	4190	2	182	9	N	165		350
12		5084 X	3555	-0-	-1529	-0-	3347	2	208	9	N	189	405	134
01		4898 X	4149	-0-	-749	-0-	3953	2	196	9	N	178	185	127
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127

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														
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	881	1	1804	2	N	145	151	54
							160	9						
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	217	213	58
11		2640 X	2546	-0-	-94	-0-	933	1	1373	2	N	218	217	59
							240	9						
12		2728 X	2662	-0-	-66	-0-	984	1	1451	2	N	206	243	22
							227	9						
*01		2728 X	2434	-0-	-294	-0-	864	1	1271	2	N	272	214	80
							299	9						
02		2552 X	2149	-0-	-403	-0-	821	1	1131	2	N	179	207	52
							197	9						

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990														
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	814	1	1668	2	N	145	151	54
							160	9						
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	217	213	58
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	931	1	1371	2	N	218	217	59
							240	9						
12		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1000	1	1475	2	N	206	243	22
							227	9						
*01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	880	1	1295	2	N	272	214	80
							299	9						
02		2320 N	2180	-0-	-140	-0-	795	1	1095	2	N	264	267	77
							290	9						

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696														
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1325	1	2714	2	N	55	57	20
							61	9						
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42	51	11
11		2700 X	2658	-0-	-42	-0-	1059	1	1559	2	N	36	37	10
							40	9						
12		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	1026	1	1513	2	N	34	40	4
							37	9						
*01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1257	1	1850	2	N	45	36	13
							50	9						
*02		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	1117	1	1538	2	N	27	32	8
							30	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-		294	1	603	2	N	73	76 1	27
								80	9						
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	109	107 1	29
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		393	1	578	2	N	110	109 1	30
								121	9						
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		416	1	613	2	N	103	122 1	11
								113	9						
*01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		425	1	626	2	N	136	107 1	40
								150	9						
*02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		414	1	570	2	N	32	63 1	9
								35	9						
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538															
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		300	1	891	2	N	22	173 1	51
								24	9						
10		1023 N	937	-0-	-86	-0-		908	1	29	9	N	26		77
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		300	1	847	2	N	120	168 1	29
								132	9						
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		310	1	865	2	N	26		55
								29	9						
*01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		300	1	847	2	N	25		80
								28	9						
02		957 N	845	-0-	-112	-0-		819	1	26	9	N	24		104
WAGNER OIL COMPANY 891175 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631															
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-		213	1	279	2	Y	33	25 1	59
								36	9						
10		434 N	264	-0-	-170	-0-		23	1	219	2	Y	20	27 1	52
								22	9						
*11		570 N	279	-0-	-291	-0-		20	1	209	2	Y	45	34 1	63
								50	9						
*12		558 N	323	-0-	-235	-0-		26	1	249	2	Y	44	44 1	63
								48	9						
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-		191	1	207	2	Y	28	47 1	44
								31	9						
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-		174	1	211	2	Y	21		65
								23	9						
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

-----																
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		529	1	691	2	Y	100	73	1	176
								110	9							
10		1240 N	757	-0-	-483	-0-		68	1	635	2	Y	49	81	1	144
								54	9							
*11		1230 N	814	-0-	-416	-0-		61	1	635	2	Y	107	92	1	159
								118	9							
*12		1364 N	835	-0-	-529	-0-		68	1	648	2	Y	108	112	1	155
								119	9							
*01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		591	1	641	2	Y	66	114	1	107
								73	9							
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		484	1	587	2	Y	89			196
								98	9							
-----																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784																
-----																
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749																
-----																
09		2280 N	2224	-0-	-56	-0-		173	1	2005	2	Y	42	24	1	66
								46	9							
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		202	1	2182	2	Y	-0-			66
11		2160 N	1762	-0-	-398	-0-		286	1	1259	2	Y	197			263
								217	9							
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		329	1	1944	2	Y	90	186	1	167
								99	9							
01		2387 N	2259	-0-	-128	-0-		174	1	2023	2	Y	56			223
								62	9							
*02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		179	1	1965	2	Y	55			278
								61	9							
-----																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790																
-----																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216																
-----																
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-		41	1	474	2	Y	32	22	1	55
								35	9							
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-		16	1	559	2	Y	-0-	25	1	30
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-		16	1	586	2	Y	-0-	19	1	11
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-		22	1	836	2	Y	-0-	7	1	4
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-		18	1	864	2	Y	-0-	2	1	2
02		1566 X	858	-0-	-708	-0-		21	1	837	2	Y	-0-			2



MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274												
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	
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	132 1	971 2	N	30		152	
10	1209 N	935	-0-	-274	-0-	33 9	782 2	N	14	84 1	82	
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	15 9	939 2	N	42		124	
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	127 1	1112 2	N	64	89 1	99	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46 9	705 2	N	-0-		99	
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	70 9		N	NO RPT		99	
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	131 1	967 2	N	1		85	
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1 9	1367 2	N	-0-		85	
11	750 N	257	-0-	-493	-0-	14 1	237 2	N	5		90	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 9	62 2	N	35		125	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	N	-0-		125	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	39 9		N	NO RPT		125	
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712												
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	107 1	1245 2	N	40		88	
10	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	44 9	1294 2	N	38	67 1	59	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	139 1	1815 2	N	48		107	
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42 9	1737 2	N	52	72 1	87	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	136 1	1805 2	N	10		97	
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-	53 9		N	NO RPT		97	
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673												
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	122 1	1614 2	N	88	40 1	98	
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	97 9	1509 2	N	85	116 1	67	
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	143 1	1930 2	N	102		169	
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	94 9	1995 2	N	96	197 1	68	
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	112 9	2110 2	N	97	91 1	74	
02	2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-	139 1		N	NO RPT		74	

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475									
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	14 1	905 2	N	52	142 1	57
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	57 9	993 2	N	69	87 1	39
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	19 1	1064 2	N	71		110
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	76 9	661 2	N	6		116
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15 1	1248 2	N	100	97 1	119
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-	78 9		N	NO RPT		119

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6590	6590	-0-	-0-	-0-	522 1	6059 2	N	8		164
10	8233	8233	-0-	-0-	-0-	9 9	7516 2	N	21		185
11	5286	5286	-0-	-0-	-0-	694 1	4724 2	N	15		200
12	8335	8335	-0-	-0-	-0-	23 9	7622 2	N	20		220
01	8182	8182	-0-	-0-	-0-	545 1	7515 2	N	20		240
*02	7359	7359	-0-	-0-	-0-	17 9	6726 2	N	17		257

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340		
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782		
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	143 1	186 2	Y	48	30 1		80
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	53 9	16 1	Y	-0-	37 1		43
*11	360 N	144	-0-	-216	-0-	13 1	131 2	Y	-0-	28 1		15
*12	403 N	129	-0-	-274	-0-	12 1	117 2	Y	-0-	11 1		4
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	138 1	150 2	Y	-0-	3 1		1
02	T. A.	316	-0-	316	316	143 1	173 2	Y	-0-			1

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536		PERF. 8050 - 8060		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108		PERF. 10499 - 10511		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----											
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)			58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010								
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
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		
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	18	18 1	7
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	18	20 1	5
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	25	23 1	7
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	51	53 1	5
*01		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	34	29 1	10
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016		N	20	24 1	6
-----											
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25	26 1	9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25	27 1	7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35	32 1	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	73	75 1	8
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47	41 1	14
02		14B2 EXT	169	-0-	169	169	57 1	79 2	30	35 1	9
							33 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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

-----															
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976															
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
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
-----															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	38	1	14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	53	1	14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	54	1	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	1	5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	53	1	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	56	1	15
-----															
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															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7760		-		7790		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	1			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1			-0-
12	14B2 EXT	6928	-0-	6928	6928	6928	1			N	-0-					-0-
01	0 W	5791	-0-	5791	12719	5791	1			N	-0-					-0-
02	0 W	4431	-0-	4431	17150	4431	1			N	-0-					-0-
MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
BONNOT, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5182		-		5190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
STRAUSS		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 4570		-		4590		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	272	173	1			224
10	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	273	348	1			149
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	264	173	1			240
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	349	1			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	175	1			251
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	354	1			139

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								
09	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	83	1	1284	9	N	1167	1051	1			288
10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	103	1	1187	9	N	1079	1073	1			294
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	9	N	1036	1074	1			256
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	9	N	1274	1246	1			284
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1560	9	N	1418	1434	1			268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1273	1252	1			289

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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-





MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
GEISER OPERATING, INC.				298984									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4530 X	4505	-0-	-25	-0-	4483 2	22 9	N	20			87
10		4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4404 2	13 9	N	12	41 1		58
11		4440 X	4087	-0-	-353	-0-	4073 2	14 9	N	13			71
12		4650 X	4400	-0-	-250	-0-	4383 2	17 9	N	15			86
01		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	4281 2	34 9	N	31	96 1		21
*02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4352 2	14 9	N	13			34

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.				088618									
SULLIVAN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3210 X	1507	-0-	-1703	-0-	44 1	1427 2	Y	33			116
							36 9						
10		3131 X	2987	-0-	-144	-0-	87 1	2836 2	Y	58	92 1		82
							64 9						
11		3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	59 1	1929 2	Y	33			115
							36 9						
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	157	89 1		183
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	22	95 1		110
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			Y	NO RPT			110

SULLIVAN UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2010 N	1746	-0-	-264	-0-	47 1	1504 2	Y	177	167 1		70
							195 9						
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	56 1	1830 2	Y	156	128 1		98
							172 9						
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	55 1	1792 2	Y	170	258 1		10
							187 9						
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	62 1	2001 2	Y	120	110 1		20
							132 9						
*01		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	52 1	1675 2	Y	195	200 1		15
							215 9						
*02		2900 N	8331	-0-	5431	5431	241 1	7823 2	Y	243	88 1		170
							267 9						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	12 1	375 2	Y	80	80 1		-0-
							88 9						
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	80 1	2599 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	484 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	16 1	512 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
*01		744 N	567	-0-	-177	-0-	14 1	443 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	15 1	465 2	Y	50	50 1		-0-
							55 9						

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BRANDER, SAM H.		088618		WELL #: 13T		RRCID -> 138099	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8698	- 8710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3044 X	2927	-0-	-117	-0-	86 1 36 9	2805 2	Y	33			141			
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	80 1 64 9	2599 2	Y	58	92 1		107			
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	78 1 40 9	2525 2	Y	36			143			
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	80 1 173 9	2604 2	Y	157	89 1		211			
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80 1 35 9	2607 2	Y	32	95 1		148			
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT			148			
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 8712 - 8724			
09	DLQ G-10	5898	-0-	5898	11681	174 1 88 9	5636 2	Y	80	80 1		-0-			
10	DLQ G-10	6423	-0-	6423	18104	189 1 110 9	6124 2	Y	100	100 1		-0-			
11	DLQ G-10	6195	-0-	6195	24299	182 1 110 9	5903 2	Y	100	100 1		-0-			
12	DLQ G-10	6404	-0-	6404	30703	189 1 110 9	6105 2	Y	100	100 1		-0-			
*01	30703 X	-0-	-0-	-30703	-0-			Y	-0-			-0-			
02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-			Y	-0-			-0-			
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485			PERF. 8770 - 8782			
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	49 1 55 9	1604 2	Y	50	50 1		-0-			
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	53 1 55 9	1733 2	Y	50	50 1		-0-			
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	48 1 110 9	1561 2	Y	100	100 1		-0-			
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	48 1 55 9	1557 2	Y	50	50 1		-0-			
*01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	49 1 83 9	1573 2	Y	75	75 1		-0-			
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55 1 55 9	1768 2	Y	50	50 1		-0-			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985			TOTAL DEPTH 10325			PERF. 8724 - 8732	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 PAWLK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

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
09	1020 X	223	-0-	-797	-0-	26	1	197	2	N	-0-	160
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	105	1	733	2	N	1	161
11	510 X	255	-0-	-255	-0-	36	1	219	2	N	-0-	161
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1				N	-0-	161
01	837 X	60	-0-	-777	-0-	8	1	52	2	N	-0-	161
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-					N	1	162

GEISER OPERATING, INC. 298984  
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	N	53	241
10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1735	2	46	9	N	42	136
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	1439	2	45	9	N	41	177
12	1953 X	1437	-0-	-516	-0-	1383	2	54	9	N	49	54
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1218	2	37	9	N	34	88
02	1827 X	1036	-0-	-791	-0-	1007	2	29	9	N	26	114

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

09	570 X	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11	62
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11	73
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9	82
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5	87
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	14	21
02	522 X	345	-0-	-177	-0-	336	2	9	9	N	8	29

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

09	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	480	1	1413	2	N	-0-	109
10	2604 X	1823	-0-	-781	-0-	540	1	1283	2	N	-0-	109
11	2520 X	1675	-0-	-845	-0-	400	1	1265	2	N	9	118
12	2604 X	1648	-0-	-956	-0-	400	1	1237	2	N	10	128
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	400	1	1794	2	N	27	155
*02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	420	1	1597	2	N	40	195

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739  
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2100 X	1563	-0-	-537	-0-	598	1	965	2	N	-0-	94
10	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	87	1	1087	2	N	8	102
						9	9					
11	2100 N	1171	-0-	-929	-0-	86	1	1060	2	N	23	125
						25	9					
12	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	95	1	951	2	N	25	150
						28	9					
01	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	101	1	977	2	N	39	189
						43	9					
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	100	1	1075	2	N	58 180 1	67
						64	9					

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	73
10	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	626	1	7865	2	N	109	182
						120	9					
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	604	1	7420	2	N	100 190 1	92
						110	9					
12	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	595	1	5945	2	N	92	184
						101	9					
01	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	612	1	5915	2	N	43	227
						47	9					
*02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	567	1	6111	2	N	50 187 1	90
						55	9					

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

09	4650	3771	-0-	-879	-0-	224	1	3450	3	Y	88 79 1	64
						97	9					
10	4805	3876	-0-	-929	-0-	3776	3	100	9	Y	91 80 1	75
11	4650	4085	-0-	-565	-0-	228	1	3749	3	Y	98 88 1	85
						108	9					
12	4402 #	4160	-0-	-242	-0-	249	1	3827	3	Y	76 88 1	73
						84	9					
01	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	255	1	3999	3	Y	77 89 1	61
						85	9					
02	3944 #	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT	61

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
GEISER OPERATING, INC. 298984  
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9024 - 9033	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1500 #	1356	-0-	-144	-0-	1356 2				150
10		2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2510 2	24 9	N	22	172
11		2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2546 2	25 9	N	23	195
12		2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2753 2	22 9	N	20	215
01		2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2702 2	21 9	N	19	234
02		2494 #	784	-0-	-1710	-0-	737 2	47 9	N	43	277

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10016 - 10040		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		4110 #	3432	-0-	-678	-0-	202 1	3111 3	Y	108	98 1	79
							119 9					
10		4422 R	4422	-0-	-0-	-0-	4321 3	101 9	Y	92	95 1	76
11		4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	241 1	3961 3	Y	100	90 1	86
							110 9					
12		4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	243 1	3742 3	Y	77	89 1	74
							85 9					
01		4433 #	4055	-0-	-378	-0-	238 1	3731 3	Y	78	90 1	62
							86 9					
02		4176 #	NO RPT	-0-	-4176	-0-			Y	NO RPT		62

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 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
02		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 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
M & B OPERATING CO.				517820							
SEA BISCUIT				WELL #: 1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580	- 3584		
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
09		2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
10		2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
11		2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
12		2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
01		2449 X	1965	-0-	-484	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
02		2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-		N	NO RPT		-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #: 17	RRCID -> 030585	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 5290	- 5293		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867				CNTY: JACKSON			
RATLIFF, GENE -C-				WELL #: 4	RRCID -> 063894	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5397	- 5401		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236		WELL #: 1		RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8894 - 8902					
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					53
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					53
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					53
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					53
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					53
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232								
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775 - 15494
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15358 - 15370
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
-----												
HARING		WELL #:		1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15602 - 15781
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILBRICH		WELL #:		3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13658 - 15831
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----												
HILBRICH		WELL #:		4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.	14740 - 15697
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
-----												
UNIVERSAL GEOPOWER LLC				878327								
SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	194120	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	12784 - 12819
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
UNIVERSAL GEOPOWER LLC		//CONT.//		878327										
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15675	PERF.	14980 - 15294		
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
09	14B2 EXT	18022	-0-	18022	34617	17395	2	627	9	N	570	726	1	127
10	14B2 EXT	15629	-0-	15629	50246	15131	2	498	9	N	453	355	1	225
11	14B2 EXT	12708	-0-	12708	62954	12278	2	430	9	N	391	357	1	259
12	14B2 EXT	11401	-0-	11401	74355	10987	2	414	9	N	376	548	1	87
01	14B2 EXT	8975	-0-	8975	83330	8678	2	297	9	N	270	179	1	178
02	14B2 EXT	8037	-0-	8037	91367	7644	2	393	9	N	357	357	1	178

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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
HILBRICH		WELL #:		1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	9346 - 9420		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)				58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
HILBRICH-SELLER		WELL #:		3 L	RRCID ->	092726	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7490 - 7496		
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010										
MCFADDIN		WELL #:		113	RRCID ->	063388	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	1970 - 2031		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16														

MCFADDIN				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN				836010										
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A"		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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1875)		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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
MARBERRY		328364												
MARBERRY		WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		840 N	501	-0-	-339	-0-	153 1	48 2	N	-0-			-0-
							300 5						
10		899 N	582	-0-	-317	-0-	168 1	44 2	N	-0-			-0-
							370 5						
11		630 N	428	-0-	-202	-0-	147 1	33 2	N	-0-			-0-
							248 5						
12		527 N	192	-0-	-335	-0-	69 1	88 2	N	-0-			-0-
							35 5						
*01		589 N	208	-0-	-381	-0-	64 1	36 2	N	-0-			-0-
							108 5						
02		406 N	272	-0-	-134	-0-	91 1	40 2	N	-0-			-0-
							141 5						

  

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602
MARBERRY "B"				5								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
FAGAN				18								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:		836010	RRCID ->	142500	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	4419	PERF.	2843 - 2853
MCFADDIN				511								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN			WELL #:	129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2888 - 2893				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			836010		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN			WELL #:	146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 2901 - 2906				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			836010		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN			WELL #:	153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF. 2888 - 2896				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			836010		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN			WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3000 - 3006				
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	318	1	100	2	N	-0-			-0-
							625	5							
10	1643	N	978	-0-	-665	-0-	283	1	73	2	N	-0-			-0-
							622	5							
11	1350	N	763	-0-	-587	-0-	262	1	58	2	N	-0-			-0-
							443	5							
12	1085	N	590	-0-	-495	-0-	211	1	272	2	N	-0-			-0-
							107	5							
*01	992	N	94	-0-	-898	-0-	29	1	16	2	N	-0-			-0-
							49	5							
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #: 17		RRCID -> 145851		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN (3200)			59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364									
FAGAN			WELL #: 4		RRCID -> 234401		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
MCFADDIN			WELL #: 115 G		RRCID -> 002750		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16									

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3180 - 3184	
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	5353	PERF. 3382 - 3406	
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3492	
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16										
-----										
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811 PERF. 3378 - 3388
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN				WELL #:	121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	130	-0-	-110	-0-	40 1	12 2	N	-0-	-0-
							78 5				
10		217 N	125	-0-	-92	-0-	36 1	9 2	N	-0-	-0-
							80 5				
11		150 N	103	-0-	-47	-0-	35 1	8 2	N	-0-	-0-
							60 5				
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	28 1	36 2	N	-0-	-0-
							14 5				
*01		124 N	104	-0-	-20	-0-	32 1	18 2	N	-0-	-0-
							54 5				
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	35 1	15 2	N	-0-	-0-
							54 5				

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-7204			N	NO RPT	-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (4800)		59371 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #: 3		RRCID -> 185223		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 251427		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN C		WELL #:	13	RRCID ->	274194	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5291 - 5298		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #:	1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5505 - 5508		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364  
 PAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

M	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010  
 MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2309	-0-	-361	-0-	13 1 21 9	2275 2	N	19	201
10	2759 X	1911	-0-	-848	-0-	584 1	1327 2	N	-0-	40
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	450 1 15 9	2210 2	N	161 1 22 7	32
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	350 1 11 9	2393 2	N	10	42
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		49B						
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754		
09	147 R	-0-	-0-	-147	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
		019752								
		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		//CONT.//		59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	5222 -	5226
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
MCFADDIN, EAST (5300)				59372 282	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 27	RRCID ->	094475	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5282 -	5286
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5686 -	5692
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN, NORTH (3550)				59373 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010									
MCFADDIN		WELL #:		166	RRCID ->	278803	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3544 -	3546
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-			-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-			-0-	
11	0	A	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2015 - P/A 11-17-2015													

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN -A-		WELL #: 62-L		RRCID -> 152623		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
TOP OP, L.L.C.		862562														
MACANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	17128				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	17128				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	17128				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	17128				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	17128				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	17128				N	NO RPT					-0-



MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
TOP OP, L.L.C.		862562											
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138					
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
STACY, A. D. INC.		810935											
KOLIBA		WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -B-		WELL #: 1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MCFADDIN, NORTH (5100)		//CONT.//		59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5074 - 5080
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
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)				59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	1396 - 1397
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCCAN		WELL #:		4	RRCID ->	278534	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	5260 - 5267
09	12450		-0-	-0-	-12450	-0-		N	325	341	1	8
10	12865		-0-	-0-	-12865	-0-		N	270	176	1	102
11	12450		-0-	-0-	-12450	-0-		N	295	355	1	42
12	12865	NO RPT	-0-	-0-	-12865	-0-		N	NO RPT			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
-----												
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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	129 1	65 2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3000	N	3248	-0-	248	248	2930 1	318 2	N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN -A-		WELL #:		65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	WELL #: T 5			RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCFADDIN, NORTH (5400)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN -A-		WELL #:		64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	WELL #: T 8			RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5163 - 5165	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCFADDIN, NORTH (5550)		TEXAS GULF PROD. CO.		59373 580	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA									
LINVILLE, OSCAR		WELL #:		3 I	RRCID ->	002849	COMPL. DATE	08/14/1962	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5606 - 5620				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
-----												
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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. 4827 - 5735				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AGOLL, INC.		008725										
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

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
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	71 1	35 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

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
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	79 2	6 9	N	5			83
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	66 2	7 9	N	6			89
11	180 #	38	-0-	-142	-0-	38 2		N	-0-			89
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			89
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	124 2	30 9	N	27			116
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			116

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422

M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265034		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436					
M	O	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
09		4380	2879	-0-	-1501	-0-	334 1	2521 2	N	22			42
10		3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	24 9	3085 2	N	27			69
11		5671	5671	-0-	-0-	-0-	30 9	5126 2	N	30			99
12		4278 #	2367	-0-	-1911	-0-	512 1	1953 2	N	10			109
01		4278 #	167	-0-	-4111	-0-	33 9	39 2	N	-0-			109
02		3422 #	NO RPT	-0-	-3422	-0-	128 1		N	NO RPT			109
-----													
MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
EDWARDS		WELL #:		3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	3019 - 3025
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14												

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	62	1	8810	2	N	14
							15	9				52
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	68	1	10052	2	N	1
							1	9				53
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	67	1	9636	2	N	4
							4	9				57
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	70	1	9907	2	N	-0-
01	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	66	1	9543	2	N	-0-
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					N	NO RPT
												57
												57
												57

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3231 - 3235
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245437	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3798 - 3814
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15												



OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100)  
T-C OIL COMPANY, LLC  
MALONE -C-

60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
833782

WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	422	1	8812	2	N	-0-				168	
10		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	434	1	9199	2	N	-0-				168	
11		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	425	1	9210	2	N	-0-				168	
12		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	439	1	9582	2	N	-0-				168	
01		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	436	1	9188	2	N	-0-				168	
02		9309 X	NO RPT	-0-	-9309	-0-					N	NO RPT				168	

MALONE -D-

WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

09		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	656	1	7961	2	N	15				114
							17	9								
10		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	679	1	8817	2	N	2				116
							2	9								
11		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	661	1	8729	2	N	5				121
							6	9								
12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	681	1	8703	2	N	20				141
							22	9								
01		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	680	1	8739	2	N	-0-				141
02		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT				141

O'BRIEN - MORRIS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

MALONE -A-

WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

09		9210 X	9037	-0-	-173	-0-	63	1	8957	2	N	15				34
							17	9								
10		9920 X	9552	-0-	-368	-0-	64	1	9488	2	N	-0-				34
11		9600 X	8189	-0-	-1411	-0-	57	1	8132	2	N	-0-				34
12		9920 X	8746	-0-	-1174	-0-	61	1	8685	2	N	-0-				34
01		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	69	1	10016	2	N	-0-				34
02		8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					N	NO RPT				34

MEDIO CREEK (4300)  
MEGO RESOURCES, LLC  
HEARD

60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
559362

WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		//CONT.//		60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251
M	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
09	10050 X	9503	-0-	-547 B	-0-	1257 1	8239 2	N	6		88
10	10385 X	9794	-0-	-591 B	-0-	1297 1	8489 2	N	7		95
11	10050 X	8449	-0-	-1601 B	-0-	1250 1	7191 2	N	7		102
12	9827 X	8607	-0-	-1220 B	-0-	1291 1	7305 2	N	10		112
01	9827 X	8730	-0-	-1097 B	-0-	1291 1	7436 2	N	3		115
02	9193 X	NO RPT	-0-	-9193 B	-0-			N	NO RPT		115
-----											
MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
EDWARDS		WELL #:			RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 2785 - 2788
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
		PLUGGED AND ABANDONED		03/06/2013							
-----											
MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295							
ELS, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF. N/A
09	3000 N	3191	-0-	191	191	3174 2	17 9	N	15		83
10	2769 N	2578	-0-	-191	-0-	2561 2	17 9	N	15		98
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1800 2	17 9	N	15		113
12	2790	1548	-0-	-1242	-0-	1537 2	11 9	N	10		123
01	2790	1395	-0-	-1395	-0-	1395 2		N	-0-		123
02	2610	2110	-0-	-500	-0-	2110 2		N	-0-		123
-----											
MELROSE (9500)				60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295							
BLUNTZER		WELL #:		1	RRCID ->	200770	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF. 9588 - 9650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
01	14B2 EXT	1505	-0-	1505	1505	1505 2		N	-0-		109
02	14B2 EXT	1731	-0-	1731	3236	1731 2		N	-0-		109
-----											
MELROSE, E. (PETTUS)				60379 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320							
KARNEI, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	111980	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4520 - 4524
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501				
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600				
M	ALLOW CODE	GAS 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	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	40	1	3267	2	N	50			120
						55	9							
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	40	1	3756	2	N	60	180	1	-0-
						66	9							
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	40	1	2954	2	N	30			30
						33	9							
12	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	20	1	397	2	N	10			40
						11	9							
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	40	1	3488	2	N	-0-			40
02	2900 X	2671	-0-	-229	-0-	40	1	2609	2	N	20			60
						22	9							

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
HARKINS & COMPANY, ETAL		357120												
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8657 - 8662				
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
KORNFUEHRER		WELL #: 2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9757 - 9785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)		60935 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
CHALOUPKA		WELL #: 1		RRCID -> 267874		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8532 - 8828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2640	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983
WALLACE												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THIEME		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068
THIEME												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216
PHILLIPS												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
-----												
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815
JABLONSKI												
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-			1
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			1
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			1
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			1
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-			1
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	20	2	N	-0-			1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

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
09	14B2 EXT	490	-0-	490	2026	484 2	6 9	N	5	219
10	2026	-0-	-0-	-2026	-0-			N	1	220
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 2	2 9	N	2	222
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	183 2	2 9	N	2	224
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426 2	3 9	N	3	227
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	227

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

09	120 #	42	-0-	-78	-0-	18 1	24 2	N	-0-	25
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-	25
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-	25
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	25
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	52 2	1 9	N	1	26
*02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	26

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT	-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		916954								
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040		
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	240 1	319 2	N	-0-	86
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	15 1	111 2	N	-0-	86
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	170 2	1 9	N	1	87
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		N	-0-	87
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	N	2	89
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	N	1	90

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294		
09	9000 #	306	-0-	-8694	-0-	32 1	273 2	Y	1	48
10	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-	1 9		Y	-0-	48
11	9000 #	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0-	48
12	6913 #	235	-0-	-6678	-0-	23 1	198 2	Y	13	48
01	4557 #	1338	-0-	-3219	-0-	14 9				
02	T. A.	4973	-0-	4973	4973	140 1	1198 2	Y	-0-	48
						522 1	4451 2	Y	-0-	48

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 X	11	-0-	-1639	-0-	1 1	9 2	Y	1		23
						1 9					
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		23
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		23
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-		23
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	431 2	Y	-0-		23
02	T. A.	831	-0-	831	831	87 1	744 2	Y	-0-		23

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENNETT STATE		WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582
09	600 N	20	-0-	-580	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	5
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	5
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	5
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-	5
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72 1	615 2	Y	-0-	5
02	T. A.	1631	-0-	1631	1631	171 1	1460 2	Y	-0-	5

MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 7536 - 7544
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	446 1	592 2	N	1	150
						1 9				
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	63 1	463 2	N	-0-	150
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	406 2		N	-0-	150
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-	150
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	434 2	4 9	N	4	154
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591 2	2 9	N	2	156

MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
JANK		WELL #:	1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12406 - 12425
09	1200 #	768	-0-	-432	-0-	754 2	14 9	N	13	127
10	1240 #	631	-0-	-609	-0-	618 2	13 9	N	12	139
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	139
12	992 #	446	-0-	-546	-0-	437 2	9 9	N	8	147
01	806 #	148	-0-	-658	-0-	108 2	40 9	N	36	183
02	754 #	38	-0-	-716	-0-	26 2	12 9	N	11	194

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2015 - P/A 11-15-2015										

MILLER (5700)		61450 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
PETERS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	107491	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	6162 PERF. 5604 - 5607	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL (MACCKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 7859 - 7864
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
02	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
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 1	N	-0-	56
10	1612 N	475	-0-	-1137	-0-	475 1	N	-0-	56
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	827 1	N	4	60
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 1	N	-0-	60
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 1	N	-0-	60
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290 1	N	5	65

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WOPFORD, C. J.		935452							
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID ->	101273	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9864 PERF. 9704 - 9754
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008									

BRASHEAR ET AL UNIT		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
		935452							
		WELL #:	1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981 PERF. 9730 - 9760
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49



OIL AND GAS DIVISION

MINERAL, NORTH (9750)		//CONT.//		61822 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
WOFFORD, C. J.		//CONT.//		935452											
SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1W1	RRCID ->	129066	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2480 - 2645			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9850)				61822 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
WOFFORD, C. J.				935452											
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		2	RRCID ->	138926	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9943 - 9968			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015															

MINERAL, WEST (FRIO)				61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030											
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	160700	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	985 - 994			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT				-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864											
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MINERAL, WEST (7900)				61828 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749											
LANGTRY-SHIRLEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	256871	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3840 - 3844			
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	48	2	872	9	N	793	681	1	424
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	755	878	1	301
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	166	2	716	9	N	651	629	1	323
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	729	843	1	209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	790	704	1	295
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	614	673	1	236

MINERAL, WEST (11000)				61828 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				093620											
GOREE		WELL #:		1	RRCID ->	228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996			
09	1650	X	1393	-0-	-257	B	-64701	1391	2	2	9	N	2		101
10	1705	X	1717	-0-	12	B	-64689	1660	2	57	9	N	52		153
11	1680	X	1388	-0-	-292	B	-64689	1338	2	50	9	N	45	179	1
12	1736	X	1395	-0-	-341	B	-64689	1362	2	33	9	N	30		49
01	1736	X	1763	-0-	27	B	-64662	1763	2			N	-0-		49
02	1595	X	1373	-0-	-222	B	-64662	1354	2	19	9	N	17		66

MINERAL, WEST (11000)		//CONT.//		61828 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
WOFFORD, C. J.				935452							
BEAN, C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105752	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.10974 - 11060
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	BALANCE
09		0	-0-	-0-	B	-0-					51
10		0	-0-	-0-	B	-0-					51
11		0	-0-	-0-	B	-0-			51 7		-0-
12		0	NO RPT	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - P&A 01/17/14											

MINOAK (SLICK 7300)				61963 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
ROCK RESOURCES, INC.				722939							
WOLTERS, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF. N/A
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	BALANCE
09		7170 X	6625	-0-	-545	-0-	49 1	6410 2	N	151 184 1	41
10		7347 X	7157	-0-	-190	-0-	166 9	6891 2	N	192 183 1	50
11		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	211 9	6713 2	N	182 178 1	54
12		7006 X	6805	-0-	-201	-0-	54 1	6557 2	N	177 183 1	48
01		7161 X	6789	-0-	-372	-0-	200 9	6528 2	N	191 188 1	51
02		6728 X	6281	-0-	-447	-0-	53 1	6047 2	N	171	222
							195 9				
							51 1				
							210 9				
							46 1				
							188 9				

MISSION RIVER				62136 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	212390	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6248 - 6258
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	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

MISSION RIVER (4200)				62136 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	234536	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 4139 - 4192
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	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MISSION RIVER (5800)				62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5621 -	5634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5424 -	5737
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	5932 -	5935
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 -	6198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
SNOWDEN, H. W.				798720						
MITCHELL -D-				WELL #: 9	RRCID -> 003417	COMPL. DATE 05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6098 - 6123	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SCANIO/SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 205677	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6300 - 6310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #: 3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
SNOWDEN, H. W.				798720						
MITCHELL -B-				WELL #: 2	RRCID -> 003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6274 - 6278
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
SNOWDEN, H. W.		//CONT.//		798720									
MITCHELL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 -	6282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #:		10	RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7239 -	7241
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/ SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8205 -	8248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO / SHELTON		62136 858 385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8330 - 8339							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
-----															
MISSION RIVER (8400) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON		62136 924 385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8414 - 8420							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8385 - 8490					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8469 - 8472					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COOLEY, M.E.		WELL #:	12	RRCID ->	216505	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 8742 - 8756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		192 N	192	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-	70
10		161 N	161	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-	70
11		182 N	182	-0-	-0-	182	2			N	-0-	70
12		186 N	105	-0-	-81	104	2	1	9	N	1	70
01		155 N	113	-0-	-42	94	2	19	9	N	17	87
*02		82 N	82	-0-	-0-	82	2			N	-0-	87

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COOLEY, M.E.		WELL #:	11	RRCID ->	218789	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 8742 - 9801		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		600 N	467	-0-	-133	45	1	420	2	N	2	76
10		537 N	537	-0-	-0-	2	9	486	2	N	4	80
11		480 N	415	-0-	-65	4	9	8	9	N	7	87
12		496 N	416	-0-	-80	407	2	11	9	N	10	93
01		527 N	458	-0-	-69	405	2	2	9	N	2	95
*02		393 N	393	-0-	-0-	456	2	9	9	N	8	103

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
MISSION VALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10200 - 10226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		6660 X	4970	-0-	-1690	4858	2	112	9	N	102	220
10		6789 X	5001	-0-	-1788	4932	2	69	9	N	63	111
11		6570 X	3332	-0-	-3238	3221	2	111	9	N	101	212
12		6511 X	6511	-0-	-0-	6391	2	120	9	N	109	139
01		5852 X	5852	-0-	-0-	5685	2	167	9	N	152	113
02		4814 X	NO RPT	-0-	-4814					N	NO RPT	113

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		876500										
		WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9798 - 9874		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		20610 X	13219	-0-	-7391	1394	1	11664	3	Y	146	157
10		21297 X	13637	-0-	-7660	161	9	12103	3	Y	179	50
11		20610 X	14355	-0-	-6255	1337	1	12771	3	Y	167	84
12		18507 X	16440	-0-	-2067	197	9	14600	3	Y	225	158
01		15914 X	15914	-0-	-0-	1400	1	14122	3	Y	205	59
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	184	9			Y	NO RPT	59

DREYER, WILLIAM		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		876500										
		WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF. 9760 - 9839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		19470 X	17360	-0-	-2110	1807	1	15212	3	Y	310	112
10		20119 X	15979	-0-	-4140	341	9	14093	3	Y	308	76
11		19470 X	16416	-0-	-3054	1547	1	14479	3	Y	326	123
12		18817 X	17152	-0-	-1665	339	9	15142	3	Y	335	79
01		18569 X	17093	-0-	-1476	1578	1	15065	3	Y	334	109
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	359	9			Y	NO RPT	109

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
OHRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	15510 X	13468	-0-	-2042	-0-	1501 1	11854 3	N	103	177 1		75
						113 9						
10	16027 X	13492	-0-	-2535	-0-	1400 1	11958 3	N	122			197
						134 9						
11	15510 X	13455	-0-	-2055	-0-	1386 1	11930 3	N	126	178 1		145
						139 9						
12	14694 X	13800	-0-	-894	-0-	1413 1	12234 3	N	139	179 1		105
						153 9						
01	14353 X	13698	-0-	-655	-0-	1424 1	12118 3	N	142	185 1		62
						156 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
09	12180 X	9239	-0-	-2941	-0-	1032 1	8154 3	N	48			117
						53 9						
10	12586 X	10910	-0-	-1676	-0-	1135 1	9707 3	N	62			179
						68 9						
11	12180 X	10384	-0-	-1796	-0-	1074 1	9254 3	N	51	168 1		62
						56 9						
12	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	1017 1	8806 3	N	42			104
						46 9						
01	10912 X	10804	-0-	-108	-0-	1132 1	9638 3	N	31			135
						34 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

WALTER EXPLORATION COMPANY		WELL #:		895231	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916
WALTER RUSCHHAUPT UNIT												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		WELL #:		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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		WELL #:		62152 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BOBCAT OPERATING				077686								
BITTERLY		WELL #:		2	RRCID ->	116611	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3168 - 3171
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31	179	1		109
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26				135
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2538	2	21	9	N	19				154
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2516	2	20	9	N	18				172
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	N	18				190
*02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	11				201

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

09	6300 X	5077	-0-	-1223	-0-	491	1	4564	2	N	20				212
10	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	509	1	5284	2	N	22				234
11	6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	5073	2	24	9	N	22				256
12	6510 X	5364	-0-	-1146	-0-	5254	2	110	9	N	100	222	1		134
01	5828 X	4589	-0-	-1239	-0-	4546	2	43	9	N	39				173
02	5452 X	4767	-0-	-685	-0-	4744	2	23	9	N	21				194

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

09	2010 X	1688	-0-	-322	-0-	164	1	1524	2	N	-0-				189
10	2077 X	1849	-0-	-228	-0-	162	1	1685	2	N	2				191
11	1890 X	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-				191
12	1891 X	1744	-0-	-147	-0-	1730	2	14	9	N	13	13	1		191
01	1891 X	1685	-0-	-206	-0-	1649	2	36	9	N	33				224
02	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	1465	2	22	9	N	20				244

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

09	68460 X	59112	-0-	-9348	-0-	58283	2	829	9	N	754	712	1		213
10	67940 X	66244	-0-	-1696	-0-	65320	2	924	9	N	840	715	1		338
11	65400 X	64514	-0-	-886	-0-	63589	2	925	9	N	841	899	1		280
12	67580 X	65935	-0-	-1645	-0-	64864	2	1071	9	N	974	907	1		347
01	67270 X	64828	-0-	-2442	-0-	63895	2	933	9	N	848	903	1		292
02	62350 X	60503	-0-	-1847	-0-	59657	2	846	9	N	769	901	1		160

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)		//CONT.//		62157 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
COLETO POINT				WELL #:	1	RRCID ->	176813	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13196 - 13212	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
09	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	636 1	5486 2		N	4			19
10	6820 X	5301	-0-	-1519	-0-	671 1	4628 2		N	2			21
11	6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	4577 2	18 9		N	16			37
12	6324 X	4070	-0-	-2254	-0-	4037 2	33 9		N	30			67
01	6324 X	5663	-0-	-661	-0-	5640 2	23 9		N	21			88
02	5916 X	5047	-0-	-869	-0-	4961 2	86 9		N	78			166
-----													
COLETO POINT				WELL #:	2	RRCID ->	207640	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12676 - 12680	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2		N	-0-			27
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44 1	508 2		N	-0-			27
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-			27
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412 2	10 9		N	9			36
01	558 N	355	-0-	-203	-0-	355 2			N	-0-			36
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			36
-----													
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)				62157 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
ARCO COOLEY				WELL #:	4	RRCID ->	182781	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10267 - 10550	
09	2280 X	1978	-0-	-302	-0-	1956 2	22 9		N	20			135
10	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758 2			N	-0-			135
11	1950 X	1582	-0-	-368	-0-	1569 2	13 9		N	12			147
12	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	1569 2	2 9		N	2			149
01	2046 X	1535	-0-	-511	-0-	1368 2	167 9		N	152	179 1		122
02	1914 X	1494	-0-	-420	-0-	1477 2	17 9		N	15			137
-----													
COOLEY, M. E.				WELL #:	10	RRCID ->	202636	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10542 - 10550	
09	1080 X	952	-0-	-128	-0-	935 2	17 9		N	15			249
10	1116 X	773	-0-	-343	-0-	773 2			N	-0-			249
11	960 X	702	-0-	-258	-0-	702 2			N	-0-			249
12	992 X	674	-0-	-318	-0-	674 2			N	-0-			249
01	992 X	610	-0-	-382	-0-	610 2			N	-0-			249
*02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4808 2	17 9		N	15			264
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
KORNFUEHRER				WELL #:	1	RRCID ->	211709	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10501 - 10549	
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	996 2	13 9		N	12			221
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3576 2	57 9		N	52	181 1		92
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	597 2	11 9		N	10			102
12	527 X	1	-0-	-526	-0-	1 2			N	-0-			102
01	527 X	100	-0-	-427	-0-	100 2			N	-0-			102
02	493 X	41	-0-	-452	-0-	41 2			N	-0-			102
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16													
-----													
DREIER				WELL #:	1	RRCID ->	214338	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10492 - 10526	
09	1110 X	601	-0-	-509	-0-	550 2	51 9		N	46	176 1		68
10	1147 X	600	-0-	-547	-0-	532 2	68 9		N	62			130
11	1110 X	31	-0-	-1079	-0-	31 2			N	-0-			130
12	899 X	24	-0-	-875	-0-	24 2			N	-0-			130
01	837 X	415	-0-	-422	-0-	415 2			N	-0-			130
02	580 X	552	-0-	-28	-0-	513 2	39 9		N	35			165

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886																
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3360 X	2830	-0-	-530	-0-	2812	2	18	9	N	16				99
10		3472 X	3199	-0-	-273	-0-	3185	2	14	9	N	13				112
11		3360 X	2412	-0-	-948	-0-	2399	2	13	9	N	12				124
12		3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1454	2	14	9	N	13				137
01		3193 X	2114	-0-	-1079	-0-	2107	2	7	9	N	6				143
02		2987 X	2797	-0-	-190	-0-	2794	2	3	9	N	3				146
-----																
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600																
09		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				168
10		2201 X	1276	-0-	-925	-0-	1276	2			N	-0-				168
11		2130 X	651	-0-	-1479	-0-	651	2			N	-0-				168
12		2201 X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	-0-				168
01		1271 X	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-				168
02		1189 X	660	-0-	-529	-0-	660	2			N	-0-				168
-----																
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500																
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546																
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250																
09		11730 X	10272	-0-	-1458	-0-	1106	1	8999	3	Y	152	151	1		95
							167	9								
10		11594 X	10468	-0-	-1126	-0-	1049	1	9235	3	Y	167	187	1		75
							184	9								
11		11220 X	10426	-0-	-794	-0-	1037	1	9200	3	Y	172	147	1		100
							189	9								
12		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1083	1	9662	3	Y	177	201	1		76
							195	9								
01		10602 X	8794	-0-	-1808	-0-	884	1	7753	3	Y	143	130	1		89
							157	9								
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				89
-----																
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238														
M O	ALLOW 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	4710 X	3399	-0-	-1311	-0-	398	1	2950	3	Y	46	40	1	43
						51	9							
10	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	382	1	3069	3	Y	49	78	1	14
						54	9							
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	536	1	4336	3	Y	66	49	1	31
						73	9							
12	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	330	1	2683	3	Y	30	30	1	31
						33	9							
01	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	353	1	2826	3	Y	48	66	1	13
						53	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
09	8910 X	5826	-0-	-3084	-0-	635	1	5102	3	Y	81	80	1	52
						89	9							
10	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1024	1	8898	3	Y	151	169	1	34
						166	9							
11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	864	1	7565	3	Y	133	114	1	53
						146	9							
12	8742 X	7957	-0-	-785	-0-	798	1	7026	3	Y	121	137	1	37
						133	9							
01	10075 X	8371	-0-	-1704	-0-	853	1	7377	3	Y	128	116	1	49
						141	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
-----														
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231														
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520														
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			13
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-			13
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-			13
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	Y	-2	3	1	12
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			12
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	10	1	2

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452											
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	532	1	4943	2	81
10	6448	X	6445	-0-	-3	-0-	560	1	5813	2	146
							72	9			
11	6240	X	4566	-0-	-1674	-0-	4566	2			146
12	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	5617	2	47	9	146
01	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	5710	2			146
*02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5805	2	29	9	172
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507											
09	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	209	1	1944	2	69
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	91
							24	9			
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	106
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2296	2	24	9	112
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2422	2	14	9	125
02	2146	X	1976	-0-	-170	-0-	1937	2	39	9	160
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550											
09	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	96	1	888	2	143
							24	9			
10	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	122	1	1265	2	143
11	1530	X	1024	-0-	-506	-0-	1005	2	19	9	160
12	1457	X	1230	-0-	-227	-0-	1219	2	11	9	161
01	1395	X	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			161
02	1305	X	614	-0-	-691	-0-	614	2			161
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542											
09	1050	X	800	-0-	-250	-0-	77	1	716	2	110
							7	9			
10	1085	X	852	-0-	-233	-0-	75	1	776	2	111
							1	9			
11	930	X	749	-0-	-181	-0-	741	2	8	9	118
12	837	X	776	-0-	-61	-0-	762	2	14	9	123
01	837	X	729	-0-	-108	-0-	720	2	9	9	131
02	783	X	684	-0-	-99	-0-	681	2	3	9	134

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4740 X	4466	-0-	-274	-0-	453	1	3958	2	N	50	176
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	492	1	4205	2	N	70 174 1	72
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	619	1	3978	2	N	75	147
12	4712 X	4412	-0-	-300	-0-	574	1	3787	2	N	46 171 1	22
01	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	580	1	3957	2	N	69	91
02	4466 X	1947	-0-	-2519	-0-	258	1	1655	2	N	31	122
-----												
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514												
09	630 X	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	N	-0-	85
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	6	91
11	570 X	537	-0-	-33	-0-	535	2	2	9	N	2	93
12	589 X	491	-0-	-98	-0-	487	2	4	9	N	4	93
01	620 X	396	-0-	-224	-0-	394	2	2	9	N	2	95
02	580 X	421	-0-	-159	-0-	418	2	3	9	N	3	98
-----												
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926												
09	420 X	337	-0-	-83	-0-	26	1	291	2	N	18	113
10	434 X	304	-0-	-130	-0-	26	1	265	2	N	12	125
11	390 X	271	-0-	-119	-0-	29	1	238	2	N	4	129
12	372 X	316	-0-	-56	-0-	33	1	272	2	N	10	139
01	341 X	319	-0-	-22	-0-	31	1	263	2	N	23	162
02	319 X	267	-0-	-52	-0-	26	1	233	2	N	7	169
-----												
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	T. A.	734	-0-	734	734	734	2			N	-0-	50
01	T. A.	10	-0-	10	744	10	2			N	-0-	50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	744					N	-0-	50

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	462	1	2133	3	N	30	182 1	79
						33	9						
10	5208 X	3455	-0-	-1753	-0-	558	1	2855	3	N	38		117
						42	9						
11	5040 X	4548	-0-	-492	-0-	639	1	3888	3	N	19		136
						21	9						
12	5208 X	1908	-0-	-3300	-0-	312	1	1444	3	N	138	185 1	89
						152	9						
01	3441 X	1637	-0-	-1804	-0-	322	1	1306	3	N	8		97
						9	9						
02	4408 X	3955	-0-	-453	-0-	607	1	3307	3	N	37		134
						41	9						

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

09	4350 X	4307	-0-	-43	-0-	757	1	3496	3	N	49	190 1	87
						54	9						
10	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	582	1	2980	3	N	46		133
						51	9						
11	4350 X	3549	-0-	-801	-0-	495	1	3010	3	N	40		173
						44	9						
12	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	758	1	3510	3	N	60		233
						66	9						
01	4464 X	4099	-0-	-365	-0-	797	1	3228	3	N	67	192 1	108
						74	9						
02	4176 X	3622	-0-	-554	-0-	553	1	3010	3	N	54		162
						59	9						

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

09	4740 X	3691	-0-	-1049	-0-	648	1	2992	3	N	46		192
						51	9						
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	785	1	4019	3	N	71	185 1	78
						78	9						
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	698	1	4247	3	N	69		147
						76	9						
12	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	729	1	3373	3	N	63		210
						69	9						
01	4867 X	3912	-0-	-955	-0-	763	1	3090	3	N	54	186 1	78
						59	9						
02	4843 X	4177	-0-	-666	-0-	637	1	3468	3	N	65		143
						72	9						



MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	61 1	570 2	Y	10			133
10	837 N	349	-0-	-488	-0-	11 9	309 2	Y	9			142
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	30 1		Y				153
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	10 9	26 9	Y	24	57 1		120
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1864 2	75 9	Y	68			188
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1479 2	117 9	Y	106	61 1		233

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
 ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			152
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-			152
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			152
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			152
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			152
*02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 COOLEY, M. E. ET AL WELL #: RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/08/2013

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417  
 FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

09	T. A.	15	-0-	15	24	3 1	12 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-
11	T. A.	36	-0-	36	60	36 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	6	-0-	6	66	6 2		Y	-0-			-0-
01	85 X	19	-0-	-66	19 2			Y	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-

-----																
MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300																
09		T. A.	373	-0-	373	412	76	1	297	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	372	-0-	372	784	74	1	298	2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	256	-0-	256	1040	256	2			Y	-0-				-0-
12		T. A.	206	-0-	206	1246	206	2			Y	-0-				-0-
01		1391 X	145	-0-	-1246	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				-0-
-----																
GAUNITT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650																
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K 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																
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-				-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	536	1		118
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	353	1	1 8	211
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	352	1		274
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	522	1		28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305				333
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	348	1		-0-

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354													
NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3000 X	2566	-0-	-434	-0-	420	1	2069	2	N	70	364	1	47
							77	9							
10		3069 X	2568	-0-	-501	-0-	434	1	2091	2	N	39			86
							43	9							
11		2760 X	2112	-0-	-648	-0-	364	1	1718	2	N	27			113
							30	9							
12		2759 X	1850	-0-	-909	-0-	350	1	1464	2	N	33			146
							36	9							
01		2697 X	2549	-0-	-148	-0-	224	1	2200	2	N	114			260
							125	9							
*02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	266	1	2352	2	N	260			-0-
							286	9							

SCHINDLER, GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	10246 - 11112			
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	N	10			161
							11	9							
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	9			170
							10	9							
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	80	1	268	2	N	5			175
							6	9							
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	174	1	1
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			1
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10286 - 10296				
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:														
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37	
PLUGGED AND ABANDONED													04/17/2014	-	PLUGGED	04/17/14

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
REHM		WELL #:		1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11272 - 11351			
09		59670 X	41842	-0-	-17828	-0-	261	1	41250	2	N	301	361	1	90
							331	9							
10		61659 X	39521	-0-	-22138	-0-	287	1	38929	2	N	277	179	1	188
							305	9							
11		56940 X	34814	-0-	-22126	-0-	159	1	34380	2	N	250	181	1	257
							275	9							
12		52886 X	34054	-0-	-18832	-0-	430	1	33346	2	N	253	365	1	145
							278	9							
01		47709 X	31049	-0-	-16660	-0-	93	1	30694	2	N	238	182	1	201
							262	9							
02		29870 X	26785	-0-	-3085	-0-	84	1	26484	2	N	197	181	1	217
							217	9							

MONT (WILCOX 10,900)																	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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																	
09	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	-0-	114718	2	4844	9	N	4404	4487	1			189
10	123605 X	123605	-0-	-0-	-0-	-0-	118548	2	5057	9	N	4597	4543	1			243
11	118530 X	118418	-0-	-112	-0-	-0-	113442	2	4976	9	N	4524	4424	1			343
12	122481 X	122238	-0-	-243	-0-	-0-	117134	2	5104	9	N	4640	4850	1			133
01	122481 X	120454	-0-	-2027	-0-	-0-	115258	2	5196	9	N	4724	4778	1			79
*02	110921 X	110921	-0-	-0-	-0-	-0-	106540	2	4381	9	N	3983	4062	1			-0-
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																	
09	16890 X	16513	-0-	-377	-0-	-0-	16142	2	371	9	N	337	357	1			98
10	17453 X	16652	-0-	-801	-0-	-0-	16279	2	373	9	N	339	363	1			74
11	16890 X	15473	-0-	-1417	-0-	-0-	15086	2	387	9	N	352	187	1			239
12	17453 X	15362	-0-	-2091	-0-	-0-	14991	2	371	9	N	337	368	1			208
01	17453 X	15636	-0-	-1817	-0-	-0-	15265	2	371	9	N	337	372	1			173
*02	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	-0-	13460	2	218	9	N	198	371	1			-0-
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																	
09	14190 X	10459	-0-	-3731	-0-	-0-	1440	1	8842	2	N	161	166	1			142
							177	9									
10	14663 X	1672	-0-	-12991	-0-	-0-	576	1	1072	2	N	22					164
							24	9									
11	13170 X	145	-0-	-13025	-0-	-0-	48	1	97	2	N	-0-					164
12	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	-0-					N	-0-					164
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	-0-					N	-0-					164
*02	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	1	11716	2	N	18	182	1			-0-
							20	9									
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336																	
09	73200 X	33184	-0-	-40016	-0-	-0-	32458	2	726	9	N	660	738	1			92
10	75640 X	30332	-0-	-45308	-0-	-0-	29647	2	685	9	N	623	558	1	2	8	155
11	72990 X	29054	-0-	-43936	-0-	-0-	28380	2	674	9	N	613	561	1			207
12	59489 X	25722	-0-	-33767	-0-	-0-	25150	2	572	9	N	520	561	1			166
01	39680 X	23105	-0-	-16575	-0-	-0-	22581	2	524	9	N	476	366	1	4	8	272
*02	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	-0-	21616	2	314	9	N	285	557	1			-0-
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																	
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH PITCHFORK OIL & GAS, INC. MOODY RANCH		62673 001 665867		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	066521	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	8335	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	1			N	-0-					-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) PITCHFORK OIL & GAS, INC. MOODY RANCH		62673 400 665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
		WELL #:	1	RRCID ->	242152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5412 - 5432
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP FOSTER, WM. C.		62700 500 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	3	RRCID ->	085771	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF. 5442 - 5452						
09	2940	2500	-0-	-440	-0-	40	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	3038	2306	-0-	-732	-0-	40	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2940	399	-0-	-2541	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
12	3038	2708	-0-	-330	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-
01	3696	3696	-0-	-0-	-0-	60	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	2407 #	1641	-0-	-766	-0-	30	1	1611	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS		62788 300 582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #:	2	RRCID ->	170224	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	3527	PERF. 3078 - 3080
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY		802627		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
		WELL #:	1	RRCID ->	163090	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 2774 - 2778
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520								
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #:	5	RRCID ->	121874	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4505 PERF. 3592 - 3600	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.		015610								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	4	RRCID ->	078066	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	4862 PERF. 1493 - 1506	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462  
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	163085	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	13878	PERF.10750 - 13612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	

JACKSON-WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	234221	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13856	PERF.13195 - 13548	
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	100 1	68 2	N	-0-	-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	155 1	52 2	N	-0-	-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159 1		N	-0-	-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 1		N	-0-	-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121 1		N	-0-	-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122 1		N	-0-	-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
C & E OPERATING, INC.		120079									
MOORE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11324 - 11330	
09	3960	X	3495	-0-	-465	-0-	3389 2	106 9	N	96	354
10	4092	X	3346	-0-	-746	-0-	3251 2	95 9	N	86	440
11	3960	X	2200	-0-	-1760	-0-	2134 2	66 9	N	60	147
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4232 2	116 9	N	105	252
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3529 2	140 9	N	127	196
02	3393	X	3384	-0-	-9	-0-	3257 2	127 9	N	115	126

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)		62797 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
BORCHERS, WM.		WELL #:	3	RRCID ->	003495	COMPL. DATE	06/15/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9880 - 9900	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408									
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1284 - 1294	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORALES, NORTH (1910)		62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BORCHERS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	227768	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 1999	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



MORALES, N. (9250)		62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ACOCK OPERATING LIMITED		003596													
E. YATES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218						
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 224928		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134						
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	884	2	N	83			217
							91	9							
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	124	1	882	2	N	63	185	1	95
							69	9							
11	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	120	1	976	2	N	45			140
							50	9							
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1400	2	N	64			204
							70	9							
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	63	1	653	2	N	72	186	1	90
							79	9							
02	1102	N	71	-0-	-1031	-0-	30	1	28	2	N	12			102
							13	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						
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	328	1	7516	3	N	-0-			-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	459	1	10563	3	N	-0-			-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	483	1	10845	3	N	-0-			-0-
12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	563	1	12729	3	N	-0-			-0-
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	662	1	12566	3	N	-0-			-0-
*02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	570	1	12227	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960						
09	22350	X	15559	-0-	-6791	-0-	649	1	14858	3	N	47			126
							52	9							
10	23095	X	15679	-0-	-7416	-0-	650	1	14955	3	N	67			193
							74	9							
11	22350	X	17539	-0-	-4811	-0-	744	1	16716	3	N	72	193	1	72
							79	9							
12	18972	X	16646	-0-	-2326	-0-	702	1	15867	3	N	70			142
							77	9							
01	18972	X	14053	-0-	-4919	-0-	700	1	13296	3	N	52			194
							57	9							
02	16965	X	16830	-0-	-135	-0-	746	1	15992	3	N	84	187	1	91
							92	9							

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729						
09	29070	X	27021	-0-	-2049	-0-	1130	1	25891	3	N	-0-			-0-
10	30039	X	27398	-0-	-2641	-0-	1140	1	26258	3	N	-0-			-0-
11	26700	X	25274	-0-	-1426	-0-	1077	1	24197	3	N	-0-			-0-
12	27931	X	26448	-0-	-1483	-0-	1121	1	25327	3	N	-0-			-0-
01	27931	X	26390	-0-	-1541	-0-	1320	1	25070	3	N	-0-			-0-
02	26129	X	23785	-0-	-2344	-0-	1060	1	22725	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

09	15990 X	14331	-0-	-1659	-0-	599	1	13732	3	N	-0-			-0-
10	16523 X	14555	-0-	-1968	-0-	606	1	13949	3	N	-0-			-0-
11	15990 X	12893	-0-	-3097	-0-	549	1	12344	3	N	-0-			-0-
12	14818 X	12578	-0-	-2240	-0-	533	1	12045	3	N	-0-			-0-
01	14818 X	12491	-0-	-2327	-0-	625	1	11866	3	N	-0-			-0-
02	13862 X	10846	-0-	-3016	-0-	483	1	10363	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	163	-0-	163	163	8	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

09	38760 X	13506	-0-	-25254	-0-	565	1	12941	3	N	-0-			-0-
10	40021 X	30901	-0-	-9120	-0-	1286	1	29615	3	N	-0-			-0-
11	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1790	1	40212	3	N	-0-			-0-
12	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1782	1	40254	3	N	-0-			-0-
01	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	1890	1	35888	3	N	-0-			-0-
02	40600 X	32596	-0-	-8004	-0-	1453	1	31143	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-			2
02	14B2 EXT	8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	2	1	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

09	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	160	1	3666	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	4270	-0-	-1124	-0-	178	1	4092	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	196	1	4411	3	N	-0-			-0-
12	5456 X	4832	-0-	-624	-0-	205	1	4627	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	2662	-0-	-2794	-0-	133	1	2529	3	N	-0-			-0-
*02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	238	1	5094	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

MORAY (EDWARDS)												CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 239425															
COMPL. DATE 08/13/2008															
TOTAL DEPTH 14427												PERF.14450 - 16490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		10140 X	9135	-0-	-1005	-0-	382 1	8753 3	N		-0-				-0-
10		10478 X	9321	-0-	-1157	-0-	388 1	8933 3	N		-0-				-0-
11		10140 X	9075	-0-	-1065	-0-	387 1	8688 3	N		-0-				-0-
12		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	409 1	9233 3	N		-0-				-0-
01		9455 X	9407	-0-	-48	-0-	471 1	8936 3	N		-0-				-0-
02		8845 X	8658	-0-	-187	-0-	386 1	8272 3	N		-0-				-0-
-----															
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3															
WELL #: 2															
RRCID -> 243873															
COMPL. DATE 10/01/2008															
TOTAL DEPTH 14789												PERF.14540 - 16855			
09		4260 X	586	-0-	-3674	-0-	25 1	561 3	N		-0-				-0-
10		744 X	668	-0-	-76	-0-	28 1	640 3	N		-0-				-0-
11		775 X	775	-0-	-0-	-0-	33 1	742 3	N		-0-				-0-
12		736 X	736	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	N		-0-				-0-
01		682 X	676	-0-	-6	-0-	34 1	642 3	N		-0-				-0-
02		754 X	499	-0-	-255	-0-	22 1	477 3	N		-0-				-0-
-----															
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 245440															
COMPL. DATE 11/27/2008															
TOTAL DEPTH 14475												PERF.14555 - 16853			
09		12240 X	11561	-0-	-679	-0-	484 1	11077 3	N		-0-				-0-
10		12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	402 1	9245 3	N		-0-				-0-
11		11970 X	11128	-0-	-842	-0-	474 1	10654 3	N		-0-				-0-
12		11935 X	11070	-0-	-865	-0-	469 1	10601 3	N		-0-				-0-
01		11935 X	11821	-0-	-114	-0-	591 1	11230 3	N		-0-				-0-
*02		16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	752 1	16127 3	N		-0-				-0-
-----															
STILES GAS UNIT "A" NO 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 245441															
COMPL. DATE 11/06/2008															
TOTAL DEPTH 14514												PERF.14483 - 16275			
09		22590 X	20381	-0-	-2209	-0-	852 1	19523 3	N		5	10	1		7
10		23343 X	21593	-0-	-1750	-0-	899 1	20690 3	N		4				11
11		21990 X	19401	-0-	-2589	-0-	827 1	18574 3	N		-0-				11
12		22723 X	20327	-0-	-2396	-0-	862 1	19465 3	N		-0-				11
01		21607 X	18694	-0-	-2913	-0-	935 1	17759 3	N		-0-				11
02		20213 X	14142	-0-	-6071	-0-	630 1	13512 3	N		-0-	11	1		-0-
-----															
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 246339															
COMPL. DATE 12/01/2008															
TOTAL DEPTH 14462												PERF.14655 - 15659			
09		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	177 1	4061 3	Y		28				100
10		3100 N	3885	-0-	785	785	160 1	3674 3	Y		46				146
11		4097 X	3312	-0-	-785	-0-	140 1	3141 3	Y		28				174
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	138 1	3118 3	Y		42				216
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	124 1	2351 3	Y		33	182	1		67
02		4118 X	2212	-0-	-1906	-0-	99 1	2113 3	Y		-0-				67

-----													
MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.	14600 - 16315	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----													
09	7320 X	6994	-0-	-326	-0-	291	1	6677	3	Y	24	162 1	47
						26	9						
10	7564 X	7242	-0-	-322	-0-	301	1	6922	3	Y	17		64
						19	9						
11	7170 X	6849	-0-	-321	-0-	290	1	6512	3	Y	43		107
						47	9						
12	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	306	1	6919	3	Y	27		134
						30	9						
01	7347 X	6915	-0-	-432	-0-	344	1	6536	3	Y	32		166
						35	9						
02	6786 X	6486	-0-	-300	-0-	287	1	6153	3	Y	42	176 1	32
						46	9						
-----													
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	14443 - 17368	
09	15990 X	12673	-0-	-3317	-0-	530	1	12143	3	N	-0-		-0-
10	15500 X	10804	-0-	-4696	-0-	450	1	10354	3	N	-0-		-0-
11	15000 X	11275	-0-	-3725	-0-	480	1	10795	3	N	-0-		-0-
12	15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	480	1	10843	3	N	-0-		-0-
01	15252 X	4601	-0-	-10651	-0-	230	1	4371	3	N	-0-		-0-
02	12238 X	9867	-0-	-2371	-0-	440	1	9427	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	
09	15150 X	14450	-0-	-700	-0-	604	1	13846	3	N	-0-		-0-
10	15252 X	14111	-0-	-1141	-0-	587	1	13524	3	N	-0-		-0-
11	14760 X	13579	-0-	-1181	-0-	579	1	13000	3	N	-0-		-0-
12	14942 X	13927	-0-	-1015	-0-	590	1	13337	3	N	-0-		-0-
01	14942 X	13612	-0-	-1330	-0-	681	1	12931	3	N	-0-		-0-
02	13978 X	12804	-0-	-1174	-0-	571	1	12233	3	N	-0-		-0-
-----													
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580	
09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	315	1	7220	3	N	-0-		-0-
10	7719 X	5602	-0-	-2117	-0-	233	1	5369	3	N	-0-		-0-
11	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	342	1	7678	3	N	-0-		-0-
12	7781 X	7715	-0-	-66	-0-	327	1	7388	3	N	-0-		-0-
01	7781 X	7496	-0-	-285	-0-	375	1	7121	3	N	-0-		-0-
02	7743 X	6884	-0-	-859	-0-	307	1	6577	3	N	-0-		-0-
-----													
CUSACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445	
09	7860 X	6792	-0-	-1068	-0-	6792	3			N	-0-		-0-
10	7688 X	6821	-0-	-867	-0-	6821	3			N	-0-		-0-
11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			N	-0-		-0-
12	7006 X	6958	-0-	-48	-0-	6958	3			N	-0-		-0-
01	7006 X	6788	-0-	-218	-0-	6788	3			N	-0-		-0-
02	6554 X	6271	-0-	-283	-0-	6271	3			N	-0-		-0-
-----													
HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326	
09	5970 X	4272	-0-	-1698	-0-	179	1	4093	3	N	-0-		-0-
10	5797 X	4676	-0-	-1121	-0-	195	1	4481	3	N	-0-		-0-
11	4380 X	4086	-0-	-294	-0-	174	1	3912	3	N	-0-		-0-
12	4402 X	4024	-0-	-378	-0-	171	1	3853	3	N	-0-		-0-
01	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	198	1	3754	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	3521	-0-	3521	3521	157	1	3364	3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431							
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	6300	4701	-0-	-1599	10129	180 1	4359 2	Y	147	140 1	63
10	6510	4607	-0-	-1903	8226	162 9	4148 2	Y	147	156 1	54
11	6300	4188	-0-	-2112	6114	297 1	3698 2	Y	103	96 1	61
12	6510	2318	-0-	-4192	1922	162 9	1907 2	Y	91	96 1	56
01	5363 #	1045	-0-	-4318	-0-	377 1	757 2	Y	101	98 1	59
02	2088	430	-0-	-1658	-0-	113 9	355 2	Y	17	35 1	41
						177 1					
						111 9					
						56 1					
						19 9					
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253							
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 - 5950				
09	12150	X	11251	-0-	-899	-0-	485	1	10751	3	Y	14	21	1	12
							15	9							
10	12555	X	11410	-0-	-1145	-0-	499	1	10894	3	Y	15	19	1	8
							17	9							
11	12150	X	9315	-0-	-2835	-0-	540	1	8749	3	Y	24	25	1	7
							26	9							
12	12555	X	9784	-0-	-2771	-0-	548	1	9223	3	Y	12			19
							13	9							
01	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	610	1	10870	3	Y	46	56	1	9
							51	9							
*02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	575	1	8973	3	Y	26	26	1	9
							29	9							

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF. 5729 - 5734				
09	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	945	1	11555	3	N	145			212
							160	9							
10	12834	X	10441	-0-	-2393	-0-	948	1	9381	3	N	102	179	1	135
							112	9							
11	12420	X	11030	-0-	-1390	-0-	945	1	9932	3	N	139	181	1	93
							153	9							
12	12834	X	10064	-0-	-2770	-0-	977	1	8956	3	N	119			212
							131	9							
01	12834	X	8758	-0-	-4076	-0-	1051	1	7586	3	N	110	183	1	139
							121	9							
*02	10730	X	7893	-0-	-2837	-0-	1007	1	6775	3	N	101	181	1	59
							111	9							

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6083 - 6226				
09	18180	X	7004	-0-	-11176	-0-	826	1	6009	3	Y	154	147	1	88
							169	9							
10	15097	X	6006	-0-	-9091	-0-	837	1	5030	3	Y	126	152	1	62
							139	9							
11	9420	X	4945	-0-	-4475	-0-	530	1	4259	3	Y	142	161	1	43
							156	9							
12	9734	X	5923	-0-	-3811	-0-	523	1	5293	3	Y	97			140
							107	9							
01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	610	1	11182	3	Y	218	314	1	44
							240	9							
*02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	617	1	8322	3	Y	172	158	1	58
							189	9							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
RAPP RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 270547		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4324 - 4335		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	1	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
HOLMAN CARTWRIGHT		WELL #: 105		RRCID -> 272365		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 1241 - 1243		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	493	1	1588	3	N	-0-	-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2124 - 2145		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		732075										
		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 - 2128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	456	1	2318	3	N	-0-	-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	3	N	-0-	-0-
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	456	1	2774	3	N	-0-	-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	468	1	2501	3	N	-0-	-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	550	1	2363	3	N	-0-	-0-
*02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	462	1	2001	3	N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 269254		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5389 - 5391			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	6150 #	5850	-0-	-300	-0-	493	1	3774	3	N	1439	1399	242
						1583	9						
10	6272 R	6272	-0-	-0-	-0-	1028	1	3643	3	N	1455	1575	122
						1601	9						
11	5800 R	5800	-0-	-0-	-0-	987	1	3329	3	N	1349	1279	192
						1484	9						
12	6045 #	5737	-0-	-308	-0-	1029	1	3258	3	N	1318	1254	256
						1450	9						
01	6262 #	4778	-0-	-1484	-0-	1024	1	2511	3	N	1130	1276	110
						1243	9						
02	3915	3227	-0-	-688	-0-	1106	1	1333	3	N	716	734	92
						788	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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3690 #	3610	-0-	-80	-0-	485 1	2989 3	N	124	178 1	155
						136 9					
10	3813 #	3539	-0-	-274	-0-	499 1	2920 3	N	109	175 1	89
						120 9					
11	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	540 1	3195 3	N	118		207
						130 9					
12	4055 R	4055	-0-	-0-	-0-	912 1	3029 3	N	104	186 1	125
						114 9					
01	3720 #	3293	-0-	-427	-0-	610 1	2545 3	N	125	180 1	70
						138 9					
02	3625	2031	-0-	-1594	-0-	568 1	1371 3	N	84		154
						92 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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282	
09	DLQ G-10	11339	-0-	11339	26690	10965 2	374 9	N	340	359 1	105
10	44772 X	18082	-0-	-26690	-0-	17559 2	523 9	N	475	362 1	218
11	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	15415 2	590 9	N	536	546 1	208
12	17360 X	14206	-0-	-3154	-0-	13757 2	449 9	N	408	541 1	75
01	17360 X	13972	-0-	-3388	-0-	13447 2	525 9	N	477	370 1	182
02	16240 X	12242	-0-	-3998	-0-	11838 2	404 9	N	367	367 1	182

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RISER, E. L.		419886									
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513	
09	8310 X	7924	-0-	-386	-0-	436 1	7427 3	Y	55		149
						61 9					
10	8742 X	6314	-0-	-2428	-0-	412 1	5869 3	Y	30		179
						33 9					
11	8460 X	5888	-0-	-2572	-0-	406 1	5457 3	Y	23		202
						25 9					
12	8742 X	6235	-0-	-2507	-0-	450 1	5761 3	Y	22		224
						24 9					
01	8184 X	2519	-0-	-5665	-0-	171 1	2346 3	Y	2		226
						2 9					
02	7656 X	6937	-0-	-719	-0-	421 1	6464 3	Y	47	181 1	92
						52 9					



OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	197	-0-	-163	-0-	11 1	180 3	Y	5	18 1			5
10	341 N	162	-0-	-179	-0-	6 9	149 3	Y	3				8
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	10 1	123 3	Y	3	5 1			6
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	9 1	137 3	Y	5	5 1			6
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	3 9	71 3	Y	2	5 1			3
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	4	5 1			2

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	4650 X	3948	-0-	-702	-0-	211 1	3580 3	Y	143	243 1			127
10	3906 X	3047	-0-	-859	-0-	157 9	2753 3	Y	92				219
11	4050 X	2634	-0-	-1416	-0-	193 1	2372 3	Y	78	141 1			156
12	4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	101 9	2654 3	Y	160	141 1			175
01	4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	176 9	1797 3	Y	60	148 1			87
02	3828 X	3689	-0-	-139	-0-	207 1	3308 3	Y	150	157 1			80

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

09	2220 N	1652	-0-	-568	-0-	90 1	1525 3	Y	34	97 1			30
10	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	37 9	1439 3	Y	21				51
11	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	101 1	1374 3	Y	21	33 1			39
12	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	23 9	1367 3	Y	38	35 1			42
01	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	107 1	1020 3	Y	15	36 1			21
02	1595 X	1303	-0-	-292	-0-	42 9	1194 3	Y	28	34 1			15

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345  
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6040 R	6040	-0-	-0-	-0-	5951 2	89 9	N	81			268
10		5912 R	5912	-0-	-0-	-0-	5835 2	77 9	N	70			338
11		5640 #	5545	-0-	-95	-0-	5445 2	100 9	N	91	362 1		67
12		6231 #	5079	-0-	-1152	-0-	4985 2	94 9	N	85			152
01		6231 #	5036	-0-	-1195	-0-	4927 2	109 9	N	99			251
02		5829 #	4970	-0-	-859	-0-	4871 2	99 9	N	90			341

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1920 #		-0-	-0-	-1920			N	-0-			178
10		2356 #		-0-	-0-	-2356			N	-0-			178
11		2280 #	1463	-0-	-817	-0-	1459 2	4 9	N	4			182
12		2356 #	2264	-0-	-92	-0-	2264 2		N	-0-			182
01		2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2338 2	23 9	N	21			203
*02		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1536 2	4 9	N	4			207

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	294 1	3302 2	N	-0-			-0-
10		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	322 1	5786 2	N	-0-			-0-
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	292 1	4330 2	N	-0-			-0-
12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	314 1	3893 2	N	-0-			-0-
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	306 1	3650 2	N	-0-			-0-
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2160 N	1912	-0-	-248	-0-	156 1	1756 2	N	-0-			-0-
10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	143 1	2569 2	N	-0-			-0-
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	158 1	2348 2	N	-0-			-0-
12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	151 1	1865 2	N	-0-			-0-
01		2697 N	2055	-0-	-642	-0-	159 1	1896 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1770 X	1098	-0-	-672	-0-	1098 2			77
10		1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1797 2			77
11		1770 X	1312	-0-	-458	-0-	1312 2			77
12		1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1581 2	21 9		96
01		1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559 2			96
02		1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-			NO RPT	96

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
HLAVINKA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 162992		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BURES		64137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		521516								
		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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		
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-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		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	515 2	199 9	181	181 1	-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	674 2	241 9	219	182 1	37
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	582 2	18 9	16		53

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894		
09	5970 X	2922	-0-	-3048	-0-	2811 2	111 9	101	177 1	134
10	5921 X	2859	-0-	-3062	-0-	2830 2	29 9	26		160
11	5460 X	2612	-0-	-2848	-0-	2536 2	76 9	69		229
12	4216 X	2748	-0-	-1468	-0-	2684 2	64 9	58	193 1	94
01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2323 2	86 9	78		172
02	2465 X	2178	-0-	-287	-0-	2126 2	52 9	47		219

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112			112	
10	DLQ G-10	4417	-0-	4417	4417	4244	2	173	9	N	157		269	
11	DLQ G-10	13452	-0-	13452	17869	12989	2	463	9	N	421	374	1	316
12	DLQ G-10	13111	-0-	13111	30980	12702	2	409	9	N	372	568	1	120
01	DLQ G-10	12457	-0-	12457	43437	12064	2	393	9	N	357	190	1	287
*02	11864	11864	-0-	-0-	43437	11526	2	338	9	N	307	371	1	223

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	
09	150 N	888	-0-	738 B	-58376	38	1	850	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	780	-0-	-212 B	-58376	30	1	750	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	620	-0-	50 B	-58326	5	1	615	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	643	-0-	-287 B	-58326	8	1	635	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	650	-0-	-125 B	-58326	9	1	641	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	612	-0-	3 B	-58323	11	1	601	2	Y	-0-		-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.	14266 - 15110	
09	2130 X	1067	-0-	-1063 B	-0-	162	1	905	2	N	-0-		15
10	2201 X	1112	-0-	-1089 B	-0-	87	1	1025	2	N	-0-		15
11	2130 X	913	-0-	-1217 B	-0-	67	1	846	2	N	-0-		15
12	1550 X	1254	-0-	-296 B	-0-	42	1	1212	2	N	-0-		15
01	1116 X	1050	-0-	-66 B	-0-	14	1	1036	2	N	-0-		15
*02	1045 X	1045	-0-	-0- B	-0-	56	1	989	2	N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 252110	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 15892	PERF.14492	- 14893				
M	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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: LAVACA					
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID -> 240422	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14628	- 14634				
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
NOMECO (4250 FRIO)				65792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #:		6	RRCID -> 174973	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4394	- 4398				
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NOODLERONI (FRIO)				65857 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING				882776									
FRANEK		WELL #:		1	RRCID -> 151108	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4383	- 4386				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	39 1	406 3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	402 3	N	-0-			-0-
11	420 N	256	-0-	-164	-0-	18 1	238 3	N	-0-			-0-
12	465 N	289	-0-	-176	-0-	14 1	275 3	N	-0-			-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	21 1	313 3	N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	320 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

09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	3 1	47 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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1260 N	848	-0-	-412	-0-	240 1	563 2	Y	41		160
							45 9					
10		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	273 1	706 2	Y	61	168 1	53
							42 4	67 9				
11		1050 N	959	-0-	-91	-0-	264 1	604 2	Y	40		93
							47 4	44 9				
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	270 1	891 2	Y	49		142
							54 9					
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	267 1	725 2	Y	47		189
							52 9					
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	207 1	539 2	Y	25	169 1	45
							162 4	28 9				

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377			
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
09		90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-		-0-

BROWN H		65916 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237					
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
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-		-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727			
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
09		1410 #	616	-0-	-794	-0-	54 1	562 3	N	-0-		-0-
10		1054 #	826	-0-	-228	-0-	62 1	764 3	N	-0-		-0-
11		960 #	398	-0-	-562	-0-	27 1	371 3	N	-0-		-0-
12		651 #	421	-0-	-230	-0-	21 1	400 3	N	-0-		-0-
01		837 #	630	-0-	-207	-0-	39 1	591 3	N	-0-		-0-
02		783 #	461	-0-	-322	-0-	28 1	433 3	N	-0-		-0-

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM (WILCOX #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	146761	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 7113 - 7116	
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15											

NORDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
NORDHEIM UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	076123	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7085 - 7089
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15										

NORDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
NORDHEIM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199043	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7285 - 7289
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15										

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
COWRIE ENERGY LLC		183056									
WASKOW, HENRY		WELL #:	A 1	RRCID ->	089213	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9884 - 9942	
09		1770 X	1547	-0-	-223	-0-	600 1	916 2	N	28	218
							31 9				
10		1767 X	1620	-0-	-147	-0-	620 1	968 2	N	29	190 1 57
							32 9				
11		1710 X	1620	-0-	-90	-0-	600 1	987 2	N	30	87
							33 9				
12		1612 X	461	-0-	-1151	-0-	436 2	25 9	N	23	110
01		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	110
02		1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT	110

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
NORDHEIM UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	207993	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9875 - 9920
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122 1 -0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15										

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		65937 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
NORDHEIM UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	055495	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15										



NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		65937 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	065617	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2015	-	PLUGGED	12/23/15						

NORDHEIM		WELL #:		1	RRCID ->	065695	COMPL. DATE	07/23/1950	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1746 - 2476		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2015	-	PLUGGED	12/16/15						

NORDEIM UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215732	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10338 - 10364		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			250
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	250 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2015	-	PLUGGED	12/20/15						

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
WHITFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	252967	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	12172	PERF.11102 - 11112		
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4610 2	44 9	N	40	184 1			141
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4990 2	45 9	N	41				182
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6601 2	52 9	N	47				229
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5179 2	54 9	N	49				278
*01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5086 2	53 9	N	48	184 1			142
*02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5200 2	64 9	N	58				200

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860			RRCID ->	188223	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13233 - 13433		
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #:		1									
09	750 X	215	-0-	-535	-0-	215 2		N	-0-				-0-
10	775 X	689	-0-	-86	-0-	689 2		N	-0-				-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-				-0-
01	682 X	261	-0-	-421	-0-	261 2		N	-0-				-0-
02	638 X	413	-0-	-225	-0-	413 2		N	-0-				-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
REMMERS (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	209487	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11508 - 11522		
09	1800 X	1604	-0-	-196	-0-	1602 2	2 9	Y	2				247
10	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	1762 2	6 9	Y	5				252
11	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	1548 2	3 9	Y	3				255
12	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1574 2	4 9	Y	4				259
*01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	1475 2	7 9	Y	6				265
02	1653 X	1611	-0-	-42	-0-	1600 2	11 9	Y	10				275

NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
REMMERS		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
-----														
NIEMEIER		WELL #: 1		RRCID -> 197979		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082					
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7458	2	24	9	N	22			174
10	7595 X	7181	-0-	-414	-0-	7152	2	29	9	N	26			200
11	7350 X	5581	-0-	-1769	-0-	5551	2	30	9	N	27			227
12	7595 X	6974	-0-	-621	-0-	6946	2	28	9	N	25			252
*01	7595 X	6919	-0-	-676	-0-	6882	2	37	9	N	34			286
02	7105 X	7015	-0-	-90	-0-	7000	2	15	9	N	14			300
-----														
REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158					
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			40
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			40
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			40
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			40
-----														
REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496					
09	40530 X	491	-0-	-40039	-0-	491	2			N	-0-			180
10	41509 X	5920	-0-	-35589	-0-	5920	2			N	-0-			180
11	40170 X	1678	-0-	-38492	-0-	1678	2			N	-0-			180
12	37665 X	2553	-0-	-35112	-0-	2553	2			N	-0-			180
*01	35309 X	1493	-0-	-33816	-0-	1493	2			N	-0-			180
02	5539 X	2600	-0-	-2939	-0-	2600	2			N	-0-			180
-----														
REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)  
ARCADIA OPERATING, LLC  
REMMERS (DEEP)

65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
028734  
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)  
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.  
SHEIVES, A. L.

66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
010074  
WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC.  
SPINDLETOP GAS UNIT

338735  
WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

H & P EXPLORATION CO.  
RABE GAS UNIT

341526  
WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	300	1	3274	2	N	37					219
						41	9									
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	310	1	3228	2	N	70	171	1			118
						77	9									
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	300	1	3103	2	N	-0-					118
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	310	1	3070	2	N	30					148
						33	9									
*01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	31					179
						34	9									
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	280	1	3008	2	N	31					210
						34	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY  
SPINDLETOP

809930  
WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	459	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707							
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415	
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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			19
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9
-----									
NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074							
DUTY		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
NORMANNA, S. (2050)		66017 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861							
MALONE, SID		WELL #: 2		RRCID -> 089641		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MCGUFFIN, JOE S. INC.		549895							
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			330
10	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			330
11	2790 #	2656	-0-	-134	-0-	2655 2	1 9	N	-0-	162 1		169
12	2883 #	2523	-0-	-360	-0-	2523 2		N	-0-			169
01	3007 #	2795	-0-	-212	-0-	2795 2		N	-0-			169
02	2813 #	2742	-0-	-71	-0-	2742 2		N	-0-			169
-----												
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057						CNTY: VICTORIA				
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862				
09	2010 N	1676	-0-	-334	-0-	30 1	1646 2	N	-0-			70
10	2077 N	848	-0-	-1229	-0-	848 2		N	-0-			70
11	2010 N	673	-0-	-1337	-0-	673 2		N	-0-			70
12	1736 N	566	-0-	-1170	-0-	566 2		N	-0-			70
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	310 1	358 2	N	-0-			70
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			70
-----												
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590						CNTY: VICTORIA				
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909				
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			78
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			78
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			78
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
-----												
NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.		127449										
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NURSERY (3100)		66310 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
VILAFRANCA		WELL #: 1 F		RRCID -> 222069		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY (3260)  
CML EXPLORATION, LLC  
TALI

66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
120648  
WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3400)  
GARRISON LTD.  
KOHUTEK

66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
295861  
WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

09	3060 X	1104	-0-	-1956	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
10	2759 X	1189	-0-	-1570	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
11	1500 X	724	-0-	-776	-0-	724	3		N	-0-			-0-
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
01	1271 X	1242	-0-	-29	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
*02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"

WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

NURSERY (3440)  
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.  
VILLAFRANCA

66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
257172  
WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY (3500)  
BLUE WING ENERGY, INC.  
FISSON TRUST GAS UNIT

66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
076791  
WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC  
M.D.J.

224880  
WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 255819	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3466	- 3468			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336				CNTY: VICTORIA				
GIESE				WELL #: 2	RRCID -> 232280	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3321	- 3323			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (1250)				66314 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, NELSON				429850								
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074458	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 1750	PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NURSERY S. (3150)				66314 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, NELSON				429850								
JANSSEN, N. F.				WELL #: 2	RRCID -> 084405	COMPL. DATE 08/24/1979	TOTAL DEPTH 3995	PERF. 3166	- 3170			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, S. (3560)		66314 788		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
FISHBECK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	140761	COMPL. DATE	01/19/1992	TOTAL DEPTH	3610 PERF. 3504 - 3506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627						CNTY: VICTORIA				
HAYNES G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3599 - 3601			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
GB		WELL #:	1	RRCID ->	254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 4032 - 4042			
09	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			-0-
10	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-			-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	34 2 108 9	N	98			98

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



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	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749		PERF. 1041 - 1044				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3307 - 3310				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BOLCIK, ROBERT		080187												
BOZART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3579 - 3582				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260				
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	885	1	6480	2	N	243	358	1	132
						267	9							
10	7998 X	2493	-0-	-5505	-0-	274	1	2176	2	N	39	4	8	167
						43	9							
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	834	1	8301	2	N	305	363	1	109
						336	9							
12	8928 X	8616	-0-	-312	-0-	881	1	7368	2	N	334	307	1	127
						367	9							
01	8928 X	8726	-0-	-202	-0-	918	1	7458	2	N	318	380	1	62
						350	9							
02	9164 X	7878	-0-	-1286	-0-	871	1	6697	2	N	282	198	1	142
						310	9							

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BARTLETT												
WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1740 X	1695	-0-	-45	-0-	197	1	1442	2	N	51	162
10	1798 X	634	-0-	-1164	-0-	56	9	561	2	N	2	162
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	71	1	2034	2	N	3	165
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	2	9	1715	2	N	18	17
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	204	1	1654	2	N	29	46
02	2175 X	1696	-0-	-479	-0-	3	9	1483	2	N	18	60
						193	1				4	8
						20	9					
-----												
HOWARD, V. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564												
09	1890 X	1860	-0-	-30	-0-	224	1	1636	2	N	-0-	57
10	2604 X	428	-0-	-2176	-0-	48	1	378	2	N	2	57
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2	9	2246	2	N	21	78
12	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	226	1	1862	2	N	28	106
01	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	23	9	1811	2	N	36	139
02	2407 X	1850	-0-	-557	-0-	223	1	1606	2	N	32	166
						40	9				5	8
						209	1				32	
						35	9					
-----												
HINES												
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370												
09	2310 X	1614	-0-	-696	-0-	194	1	1420	2	N	-0-	158
10	2387 X	520	-0-	-1867	-0-	57	1	460	2	N	3	158
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	3	9	2355	2	N	19	177
12	2201 X	1824	-0-	-377	-0-	21	9	1597	2	N	33	205
01	1953 X	1896	-0-	-57	-0-	191	1	1663	2	N	25	227
02	2523 X	1585	-0-	-938	-0-	36	9	1367	2	N	37	70
						205	1				194	1
						177	1					
						41	9					
-----												
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)												
KEY ENERGY SERVICES, LLC												
QVS												
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*10	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-	114 7		-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

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
09	8820 X	8719	-0-	-101	-0-	600	1	7903 2	N	196	183 1		190
						216	9						
10	9114 X	8792	-0-	-322	-0-	620	1	7945 2	N	206	176 1		220
						227	9						
11	8820 X	6253	-0-	-2567	-0-	440	1	5657 2	N	142	187 1		175
						156	9						
12	9114 X	8098	-0-	-1016	-0-	620	1	7258 2	N	200	185 1		190
						220	9						
01	9114 X	8041	-0-	-1073	-0-	620	1	7199 2	N	202	175 1		217
						222	9						
*02	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	500	1	5810 2	N	189	373 1		33
						208	9						

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

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
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1328	1	1932 2	N	24			106
						26	9						
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	1267	1	2451 2	N	109			215
						120	9						
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	638	1	2440 2	N	34			249
						37	9						
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	795	1	2015 2	N	75	245 1		79
						83	9						
01	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	2873	1	4026 2	N	86			165
						95	9						
*02	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	3222	1	3982 2	N	88			253
						97	9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534													
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		480 N	59	-0-	-421	-0-	24	1	35	2	N	-0-	160
10		899 N	183	-0-	-716	-0-	62	1	121	2	N	-0-	160
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	160
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	26	2	N	2	54
							2	9					
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	147	1	206	2	N	-0-	54
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	85	1	105	2	N	3	57
							3	9					
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999													
09		1200 X	947	-0-	-253	-0-	907	2	40	9	N	36	144
10		1178 X	1146	-0-	-32	-0-	1040	2	106	9	N	96	240
11		1110 X	993	-0-	-117	-0-	939	2	54	9	N	49	94
12		1116 X	1044	-0-	-72	-0-	960	2	84	9	N	76	170
01		1147 X	151	-0-	-996	-0-	142	2	9	9	N	8	178
02		1073 X	953	-0-	-120	-0-	898	2	55	9	N	50	228
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895													
09		1560 X	1137	-0-	-423	-0-	1105	2	32	9	N	29	128
10		1612 X	1356	-0-	-256	-0-	1341	2	15	9	N	14	142
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41	183
12		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1275	2	41	9	N	37	32
01		1364 X	1286	-0-	-78	-0-	1258	2	28	9	N	25	57
*02		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1728	2	59	9	N	54	111
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892													
09		12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	11977	2	167	9	N	152	156
10		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12890	2	218	9	N	198	354
11		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13107	2	229	9	N	208	366
12		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12868	2	215	9	N	195	365
01		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12586	2	227	9	N	206	571
*02		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11359	2	188	9	N	171	386
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726													
09		3270 X	1643	-0-	-1627	-0-	1581	2	62	9	N	56	131
10		3162 X	1973	-0-	-1189	-0-	1899	2	74	9	N	67	198
11		2190 X	1854	-0-	-336	-0-	1780	2	74	9	N	67	265
12		1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1848	2	78	9	N	71	143
01		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60	203
*02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2706	2	67	9	N	61	264
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780													
09		3960 X	3579	-0-	-381	-0-	1444	1	2102	2	N	30	215
							33	9					
10		3999 X	3736	-0-	-263	-0-	1259	1	2437	2	N	36	251
							40	9					
11		4050 X	3334	-0-	-716	-0-	682	1	2611	2	N	37	288
							41	9					
12		4185 X	3147	-0-	-1038	-0-	875	1	2218	2	N	49	155
							54	9					
01		4185 X	3583	-0-	-602	-0-	1473	1	2063	2	N	43	198
							47	9					
*02		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1610	1	1989	2	N	15	213
							17	9					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318											
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143		
M	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098		RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440		
LIVE OAK SWD				WELL #:	1										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748		
MCCLELLAND				WELL #:	15										
09		5190 X	4881	-0-	-309	-0-	434	1	4397	3	N	45			109
							50	9							
10		5580 X	2384	-0-	-3196	-0-	165	1	2202	3	N	15			124
							17	9							
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	480	1	5671	3	N	32			156
							35	9							
12		5580 X	4725	-0-	-855	-0-	434	1	4241	3	N	45			201
							50	9							
01		5549 X	4521	-0-	-1028	-0-	519	1	3961	3	N	37			238
							41	9							
02		4727 X	4242	-0-	-485	-0-	377	1	3788	3	N	70	192	1	116
							77	9							

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677		
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			59
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			59
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			59
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			79
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024		
09		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	89	1	905	3	N	45			149
							50	9							
10		1023 X	214	-0-	-809	-0-	14	1	183	3	N	15			164
							17	9							
11		1050 X	566	-0-	-484	-0-	39	1	470	3	N	52			216
							57	9							
12		1085 X	683	-0-	-402	-0-	53	1	519	3	N	101	183	1	134
							111	9							
01		1085 X	723	-0-	-362	-0-	74	1	569	3	N	73	4	8	203
							80	9							
02		1015 X	701	-0-	-314	-0-	51	1	508	3	N	129	188	1	144
							142	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668								
09	420 X	193	-0-	-227	-0-	33 1	123 3	N	34							229
						37 9										
10	434 X	107	-0-	-327	-0-	9 1	85 3	N	12							241
						13 9										
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	N	51	193 1						99
						56 9										
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	52 1	341 3	N	82							181
						90 9										
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	33 1	194 3	N	77							258
						85 9										
02	348 X	214	-0-	-134	-0-	25 1	149 3	N	36	187 1						107
						40 9										
-----																
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35 7						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9832 - 9858
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1455 1	5500 3	N	63	4	8	191
10	6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	69 9	2012 3	N	-0-	12	7	179
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	209 1	6299 3	N	34			213
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	884 1	6255 3	N	58	184	1	87
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	37 9	6058 3	N	80			167
*02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	64 9	5775 3	N	147	190	1	124
						1027 1						
						88 9						
						938 1						
						162 9						
-----												
MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9816 - 9840
09	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	144 1	1459 3	N	8	2	8	173
10	1953 X	308	-0-	-1645	-0-	9 9	285 3	N	2			175
11	1890 X	802	-0-	-1088	-0-	21 1	734 3	N	5			180
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	2 9	1466 3	N	37	180	1	37
01	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	62 1	1411 3	N	15			52
02	1566 X	1471	-0-	-95	-0-	6 9	1325 3	N	13			65
						151 1						
						41 9						
						186 1						
						17 9						
						132 1						
						14 9						
-----												
MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			155
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			155
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	138	1	27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763
09	1590 X	1481	-0-	-109	-0-	133 1	1347 3	N	1			197
10	1643 X	767	-0-	-876	-0-	1 9	710 3	N	3	18	7	182
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	54 1	1829 3	N	2			184
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	3 9	1430 3	N	51	90	1	145
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	155 1	1406 3	N	2			147
*02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	2 9	1301 3	N	1			148
						129 1						
						1 9						





OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
MCCLLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	104	1		129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108		
ARNOLD																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINTON		WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913	
09	5520 X	3846	-0-	-1674	-0-	551 1	3157	2	N	125	180	1	24
						138 9							
10	5704 X	4536	-0-	-1168	-0-	577 1	3902	2	N	52			76
						57 9							
11	4440 X	3497	-0-	-943	-0-	542 1	2918	2	N	34			110
						37 9							
12	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	670 1	2621	2	N	15			125
						17 9							
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	537 1	4025	2	N	314	360	1	79
						345 9							
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-				N	NO RPT			79

OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9494 - 9644	
09	2370 X	1542	-0-	-828	-0-	229 1	1313	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	1774	-0-	-675	-0-	229 1	1545	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	1520	-0-	-1120	-0-	238 1	1282	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	666	-0-	-2062	-0-	136 1	530	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	269 1	2020	2	N	8			8
						9 9							
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-				N	NO RPT			8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310
BIRD														
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			75
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			75
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2058 2	164	9	N	149				224
12	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1763 2	134	9	N	122	190	1		156
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1463 2	109	9	N	99	193	1		62
*02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1007 2	74	9	N	67				129

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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1846	3	64	9	N	58	177
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2001	3	112	9	N	102	94
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1843	3	88	9	N	80	174
12	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1869	3	105	9	N	95	87
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	102	189
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT	189

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
ROARK G. U. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629														
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
OAKVILLE-WILCOX(7700-A)		66540 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
JJRS INVESTMENTS INC.		427648														
REAGAN, L.A.		WELL #: 3 L		RRCID -> 132074		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
THWING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4076 - 4196
09	352 N	308	-0-	-44	-0-	26 1	282 2	Y	-0-	-0-		
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	20 1	230 2	Y	-0-	-0-		
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	19 1	279 2	Y	-0-	-0-		
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-	-0-		
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	15 1	202 2	Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
RIVER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4418 - 4441
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	98 1	1082 2	N	-0-	-0-		
10	1643 N	1236	-0-	-407	-0-	98 1	1138 2	N	-0-	-0-		
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	101 1	1447 2	N	-0-	-0-		
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95 1	1387 2	N	-0-	-0-		
01	1240 N	925	-0-	-315	-0-	65 1	860 2	N	-0-	-0-		
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
RIVER RANCH C		WELL #:			RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4100 - 4116
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2013								
-----												
RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3770 - 3776
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	87 1	1048 2	N	-0-	-0-		
10	1209 N	807	-0-	-402	-0-	78 1	729 2	N	-0-	-0-		
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	78 1	948 2	N	-0-	-0-		
12	1178 N	777	-0-	-401	-0-	61 1	716 2	N	-0-	-0-		
01	806 N	445	-0-	-361	-0-	37 1	408 2	N	-0-	-0-		
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-	-0-		

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621  
 RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

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

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

09		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	504	1	6047	2	N	-0-					-0-
10		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	479	1	4507	2	N	-0-					-0-
11		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	428	1	5200	2	N	-0-					-0-
12		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	459	1	5384	2	N	-0-					-0-
01		4216 X	3178	-0-	-1038	-0-	262	1	2916	2	N	-0-					-0-
02		3944 X	-0-	-0-	-3944	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

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

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	2	N	-0-					-0-
10		2697 X	2172	-0-	-525	-0-	209	1	1963	2	N	-0-					-0-
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	201	1	2439	2	N	-0-					-0-
12		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	N	-0-					-0-
01		2170 N	1693	-0-	-477	-0-	140	1	1553	2	N	-0-					-0-
02		2523 N	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-			15	1	35	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-			13	1	15	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-			14	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-			14	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-			13	2			Y	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-		-0-
-----															
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-			11	1	116	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-			12	1	40	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-			41	2			Y	-0-		-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-			46	2			Y	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-			44	2			Y	-0-		-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43	2			Y	-0-		-0-
-----															
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150			
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			555	1	864	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-			400	1	561	2	Y	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-			684	2			Y	-0-		-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-			439	2			Y	-0-		-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-			420	2			Y	-0-		-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-			367	2			Y	-0-		-0-
-----															
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-			15	1	35	2	Y	-0-		7
10	31 N	28	-0-	-3	-0-			13	1	15	2	Y	-0-		7
11	30 N	14	-0-	-16	-0-			14	2			Y	-0-		7
12	62 N	14	-0-	-48	-0-			14	2			Y	-0-		7
01	31 N	6	-0-	-25	-0-			6	2			Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059			
09	1530 X	970	-0-	-560	-0-			334	1	636	2	N	-0-		-0-
10	1550 X	1373	-0-	-177	-0-			440	1	933	2	N	-0-		-0-
11	1500 X	1216	-0-	-284	-0-			1216	2			N	-0-		-0-
12	1426 X	1343	-0-	-83	-0-			1343	2			N	-0-		-0-
01	1426 X	1281	-0-	-145	-0-			1281	2			N	-0-		-0-
02	1276 X	897	-0-	-379	-0-			897	2			N	-0-		-0-
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7	1	N	-0-		79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79
-----															
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858			
09	127 X	127	-0-	-0-	-0-			11	1	116	2	N	-0-		-0-
10	62 X	52	-0-	-10	-0-			12	1	40	2	N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-		-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT		-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-							N	-0-		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556	
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	N	-0-	-0-
10	1922 X	549	-0-	-1373	-0-	127	1	422	2	N	-0-	-0-
11	1590 X	324	-0-	-1266	-0-	324	2			N	-0-	-0-
12	2077 X	353	-0-	-1724	-0-	353	2			N	-0-	-0-
01	2077 X	347	-0-	-1730	-0-	344	2	3	9	N	3	3 1
02	1943 X	311	-0-	-1632	-0-	311	2			N	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		66718 201		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		66718 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	98
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	98
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	98
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	98

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	138	2	1	9	Y	1	1 1
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
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
09		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	452 1	1063 2	N	-0-		126
10		899 X	824	-0-	-75	-0-	386 1	438 2	N	-0-		126
11		480 X	430	-0-	-50	-0-	428 2	2 9	N	2		128
12		1581 X	436	-0-	-1145	-0-	428 2	8 9	N	7		135
01		1581 X	332	-0-	-1249	-0-	332 2		N	-0-		135
02		1479 X	273	-0-	-1206	-0-	273 2		N	-0-		135

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
OAK ENERGY, LLC 617101												
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106												
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	77 1	431 2	N	-0-		80
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	91 1	394 2	N	-0-		80
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	58 1	335 2	N	-0-		80
12		527 N	405	-0-	-122	-0-	18 1	387 2	N	-0-		80
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	47 1	665 2	N	1	1 1	80
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	59 1	391 2	N	-0-		80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058												
09		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	524 1	2921 2	N	32		241
							35 9					
10		8308 X	6808	-0-	-1500	-0-	1267 1	5506 2	N	32		273
							35 9					
11		8850 X	7240	-0-	-1610	-0-	1066 1	6123 2	N	46		319
							51 9					
12		9145 X	8133	-0-	-1012	-0-	352 1	7768 2	N	12	183 1	148
							13 9					
01		9145 X	7920	-0-	-1225	-0-	522 1	7363 2	N	32	13 1	167
							35 9					
*02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1069 1	7086 2	N	10		177
							11 9					



-----												
OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	132 1	737 2	N	-0-		27
10		527 N	322	-0-	-205	-0-	60 1	262 2	N	-0-		27
11		540 N	332	-0-	-208	-0-	49 1	283 2	N	-0-		27
12		899 N	419	-0-	-480	-0-	18 1	392 2	N	8		35
							9 9					
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	44 1	625 2	N	2	2 1	35
							2 9					
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	42 1	278 2	N	-0-		35
-----												
OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN												
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC 003399												
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 7	82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----												
ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990												
09	2280	X	1961	-0-	-319	-0-	48 1	1888 2	Y	23	188 1	210
							25 9					
10	2604	X	2026	-0-	-578	-0-	127 1	1899 2	Y	-0-		210
11	2820	X	1705	-0-	-1115	-0-	44 1	1600 2	Y	55		265
							61 9					
12	2914	X	486	-0-	-2428	-0-	476 2	10 9	Y	9	190 1	84
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-		84
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-			Y	-0-		84

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	555 R	555	-0-	-0-	-0-	502	1	53	9	218
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	592	1	61	9	99
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	523	1	53	9	147
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	556	1	72	9	212
*01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	524	1	59	9	98
*02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	561	1	55	9	148

PAISANO CREEK (YEGUA)				68447 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
MCNEILL H		WELL #:		1	RRCID -> 272361	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5274 - 5283
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					84

GRANBERRY A				WELL #:	1	RRCID -> 272362	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5186 - 5222
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
LOW-END OIL LLC		510360										
JOHNSON, E. L.		WELL #:	1	RRCID ->	055134	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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		
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
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BORDOVSKY UNIT		238723										
		WELL #:	1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017		
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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
09	30	#	13	-0-	-17 B	-172	4 3	9 9	Y	8		55
10	155	#	-0-	-0-	-155 B	-327			Y	-0-		55
11	150	#	62	-0-	-88 B	-415	62 3		Y	-0-	47 1	8
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-415			Y	5		13
01	31	#	239	-0-	208 B	-207	199 3	40 9	Y	36		49
02	58	#	NO RPT	-0-	-58 B	-265			Y	NO RPT		49
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-265							

POLLOK, C. T.		681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-466	CANCELLED UNDERAGE ->	-91					
09	30	#	55	-0-	25 B	-441	7 3	48 9	Y	44		196
10	15	#	-0-	-0-	-15 B	-456			Y	-0-	169 1	27
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-486			Y	-0-		27
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-486			Y	-0-		27
01	62	#	1	-0-	-61 B	-547	1 3		Y	-0-		27
02	58	#	NO RPT	-0-	-58 B	-605			Y	NO RPT		27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-164	CANCELLED UNDERAGE ->	-441					

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058											
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #:	5	RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892	- 10937			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		4670												
09	DLQ	G-10	6775	-0-	6775 B	11445	323 1	5899	2	N	503	530	1	101
							553 9							
10	16580	R	5135	-0-	-11445 B	-0-	11 1	4703	2	N	383	336	1	148
							421 9							
11	6150	#	5993	-0-	-157 B	-157	34 1	5408	2	N	501	533	1	116
							551 9							
12	6355	#	2856	-0-	-3499 B	-3656	59 1	2560	2	N	215	168	1	163
							237 9							
01	6355	#	6334	-0-	-21 B	-3677	62 1	5723	2	N	499	497	1	165
							549 9							
02	5945	#	2584	-0-	-3361 B	-7038	29 1	2405	2	N	136	167	1	134
							150 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7038												
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11177	PERF.10830	- 10846			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2547	R	2547	-0-	-0- B	-0-	142 1	2252	2	N	139	161	1	120
							153 9							
10	2774	R	2774	-0-	-0- B	-0-	24 1	2373	2	N	343	338	1	125
							377 9							
11	2435	R	2435	-0-	-0- B	-0-	34 1	2070	2	N	301	177	1	249
							331 9							
12	2294	#	1580	-0-	-714 B	-714	34 1	1386	2	N	145	174	1	220
							160 9							
01	2581	R	3295	-0-	714 B	-0-	25 1	2883	2	N	352	352	1	220
							387 9							
*02	2924	R	2924	-0-	-0- B	-0-	18 1	2568	2	N	307	350	1	177
							338 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
GULFTEX ENERGY III, LP		WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792			
LABUS, J. V.														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3763		CANCELLED UNDERAGE ->		-2651								
09	1770	#	2310	-0-	540 B	-3223	2301 3	9 9	N	8				345
10	2046	#	2442	-0-	396 B	-2827	2392 3	50 9	N	45				390
11	2490	#	1580	-0-	-910 B	-3737	1560 3	20 9	N	18				408
12	2573	#	889	-0-	-1684 B	-5421	872 3	17 9	N	15	95	1		328
01	2573	#	2516	-0-	-57 B	-5478	19 1	2455	2	N	38			366
							42 9							
02	2291	#	2250	-0-	-41 B	-5519	15 1	2177	2	N	53			419
							58 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2692		CANCELLED UNDERAGE ->		-2827								
PPC OPERATING COMPANY LLC		WELL #:	1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10898	- 10930			
FOEGELLE G. U.														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-12820		CANCELLED UNDERAGE ->		-965								
09	5820	#	6927	-0-	1107 B	-11713	6741 2	186 9	N	169	170	1		173
10	868	#	4536	-0-	3668 B	-8045	4393 2	143 9	N	130	174	1		129
11	6930	#	5303	-0-	-1627 B	-9672	5164 2	139 9	N	126	183	1		72
12	7161	#	3566	-0-	-3595 B	-13267	3488 2	78 9	N	71				143
01	7161	#	7368	-0-	207 B	-13060	7118 2	250 9	N	227	180	1		190
02	6699	#	6249	-0-	-450 B	-13510	6043 2	206 9	N	187	176	1		201
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5672		CANCELLED UNDERAGE ->		-7838								

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	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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-9456	CANCELLED UNDERAGE ->	-35							
09		720 #	3311 -0-	2591 B	-6865	2992 2	319 9	N	290	355 1	2 8	135	
10		2883 #	3931 -0-	1048 B	-5817	3534 2	397 9	N	361	336 1	1 8	159	
11		3120 #	1748 -0-	-1372 B	-7189	1598 2	150 9	N	136	178 1		117	
12		3410 #	507 -0-	-2903 B	-10092	443 2	64 9	N	58			175	
01		3937 #	3047 -0-	-890 B	-10982	2666 2	381 9	N	346	344 1	6 8	171	
02		3683 #	3473 -0-	-210 B	-11192	3165 2	308 9	N	280	346 1		105	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5375	CANCELLED UNDERAGE ->	-5817							

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100  
 PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		210 #	-0- -0-	-210 B	-210			N	-0-			80	
10		524 R	734 -0-	210 B	-0-	734 2		N	-0-			80	
11		720 #	240 -0-	-480 B	-480	240 2		N	-0-			80	
12		744 #	-0- -0-	-744 B	-1224			N	-0-			80	
01		558 #	-0- -0-	-558 B	-1782			N	-0-			80	
02		696 #	NO RPT -0-	-696 B	-2478			N	NO RPT			80	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2478									

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542  
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

09	T. A.	44333	-0-	44333	88497	1343 1	40919 2	N	1883	1812 1		200
						2071 9						
10	T. A.	45068	-0-	45068	133565	1320 1	42142 2	N	1460	1562 1		98
						1606 9						
11	T. A.	44951	-0-	44951	178516	1320 1	42143 2	N	1353	1339 1		112
						1488 9						
12	T. A.	52946	-0-	52946	231462	50892 2	2054 9	N	1867	1925 1		54
01	T. A.	49551	-0-	49551	281013	1615 1	45943 2	N	1812	1501 1		365
						1993 9						
*02	318518 X	37505	-0-	-281013	-0-	1446 1	34707 2	N	1229	1398 1		196
						1352 9						

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542  
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

09	92790	71259	-0-	-21531	-0-	2227 1	67832 2	N	1091	1050 1		762
						1200 9						
10	95883	74526	-0-	-21357	-0-	2189 1	69862 2	N	2250	2407 1		605
						2475 9						
11	89940 #	73000	-0-	-16940	-0-	2189 1	69862 2	N	863	854 1		614
						949 9						
12	91605 #	65214	-0-	-26391	-0-	63860 2	1354 9	N	1231	1271 1		574
01	79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	1971 1	56072 2	N	1310	1085 1		799
						1441 9						
02	45675	40030	-0-	-5645	-0-	1557 1	37364 2	N	1008	1147 1		660
						1109 9						

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)  
NEUMIN PRODUCTION COMPANY  
STATE TRACT 86

69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
605990  
WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-				N	-0-			-0-
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)  
NEUMIN PRODUCTION COMPANY  
STATE TRACT 89

69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
605990  
WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)  
NEUMIN PRODUCTION COMPANY  
STATE TRACT 89

69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
605990  
WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)  
NEUMIN PRODUCTION COMPANY  
STATE TRACT 89

69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
605990  
WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600)  
WESTERN OIL FIELDS, INC.  
OREILLY, ELLA

69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
912170  
WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	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	
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1271 2	18 9	N	16	16 1	-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-		-0-
11	1560	N	554	-0-	-1006 B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056 2	12 9	N	11	11 1	-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411		
09	1950	X	1839	-0-	-111 B	-0-	1814 2	25 9	N	23	23 1	-0-
10	1984	X	1488	-0-	-496 B	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
11	1920	X	1641	-0-	-279 B	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
12	1891	X	1602	-0-	-289 B	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
01	1891	X	1689	-0-	-202 B	-0-	1669 2	20 9	N	18	18 1	-0-
*02	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
-----												
MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184		
09	2400	X	1741	-0-	-659 B	-0-	1712 2	29 9	N	26	26 1	-0-
10	2232	X	2034	-0-	-198 B	-0-	2010 2	24 9	N	22	22 1	-0-
11	2100	X	1873	-0-	-227 B	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
12	2015	X	1538	-0-	-477 B	-0-	1429 2	109 9	N	99	99 1	-0-
01	2046	X	1557	-0-	-489 B	-0-	1539 2	18 9	N	16	16 1	-0-
02	1914	X	1699	-0-	-215 B	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
-----												
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2856 - 2859		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

09	1921 X	1921	-0-	-0- B	-0-	-0-	203	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1984 X	1885	-0-	-99 B	-0-	-0-	202	1	1683	3	N	-0-					-0-
11	2043 X	2043	-0-	-0- B	-0-	-0-	230	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	-0-	293	1	1617	3	N	-0-					-0-
01	1984 X	1962	-0-	-22 B	-0-	-0-	215	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1972 X	1783	-0-	-189 B	-0-	-0-	266	1	1517	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

09	25140 X	24664	-0-	-476 B	-0-	-0-	1000	1	23664	3	N	-0-					-0-
10	26660 X	25236	-0-	-1424 B	-0-	-0-	1173	1	24063	3	N	-0-					-0-
11	25800 X	23079	-0-	-2721 B	-0-	-0-	1133	1	21946	3	N	-0-					-0-
12	26660 X	23384	-0-	-3276 B	-0-	-0-	1068	1	22316	3	N	-0-					-0-
01	25482 X	23781	-0-	-1701 B	-0-	-0-	1127	1	22654	3	N	-0-					-0-
02	23838 X	22138	-0-	-1700 B	-0-	-0-	1075	1	21063	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

09	8430 X	7836	-0-	-594 B	-0-	-0-	828	1	7008	3	N	-0-					-0-
10	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	-0-	930	1	7763	3	N	-0-					-0-
11	8310 X	8184	-0-	-126 B	-0-	-0-	922	1	7262	3	N	-0-					-0-
12	8420 X	8420	-0-	-0- B	-0-	-0-	1293	1	7127	3	N	-0-					-0-
01	8680 X	7923	-0-	-757 B	-0-	-0-	868	1	7055	3	N	-0-					-0-
02	8120 X	7649	-0-	-471 B	-0-	-0-	1140	1	6509	3	N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		5042 X	5042	-0-	-0-	B	-0-		18	1	5024	3	N	-0-
10		5185 X	5185	-0-	-0-	B	-0-		19	1	5166	3	N	-0-
11		4803 X	4803	-0-	-0-	B	-0-		19	1	4784	3	N	-0-
12		4092 X	3700	-0-	-392	B	-0-		14	1	3686	3	N	-0-
01		4092 X	3805	-0-	-287	B	-0-		15	1	3790	3	N	-0-
02		4872 X	3554	-0-	-1318	B	-0-		14	1	3540	3	N	-0-
-----														
LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264														
09		5430 X	5430	-0-	-0-	B	-0-		19	1	5411	3	N	-0-
10		5363 X	5220	-0-	-143	B	-0-		19	1	5201	3	N	-0-
11		5010 X	5002	-0-	-8	B	-0-		20	1	4982	3	N	-0-
12		5611 X	4984	-0-	-627	B	-0-		18	1	4966	3	N	-0-
01		5611 X	4549	-0-	-1062	B	-0-		18	1	4531	3	N	-0-
02		5249 X	4228	-0-	-1021	B	-0-		17	1	4211	3	N	-0-
-----														
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
10		T. A.	10209	-0-	10209	B	10209		37	1	10172	3	N	-0-
11		T. A.	2426	-0-	2426	B	12635		9	1	2417	3	N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	12635						N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	12635						N	-0-
*02		15757 X	3122	-0-	-12635	B	-0-		13	1	3109	3	N	-0-
-----														
TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001														
09		5520 X	5412	-0-	-108	B	-0-		572	1	4840	3	N	-0-
10		5921 X	3446	-0-	-2475	B	-0-		369	1	3077	3	N	-0-
11		5730 X	950	-0-	-4780	B	-0-		107	1	843	3	N	-0-
12		5921 X	57	-0-	-5864	B	-0-		9	1	48	3	N	-0-
01		9905 X	9905	-0-	-0-	B	-0-		1086	1	8819	3	N	-0-
02		5220 X	3126	-0-	-2094	B	-0-		466	1	2660	3	N	-0-
-----														
GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737														
09		330 N	257	-0-	-73	B	-0-		27	1	230	3	N	-0-
10		248 N	231	-0-	-17	B	-0-		25	1	206	3	N	-0-
11		240 N	151	-0-	-89	B	-0-		17	1	134	3	N	-0-
12		279 N	191	-0-	-88	B	-0-		29	1	162	3	N	-0-
01		217 N	170	-0-	-47	B	-0-		19	1	151	3	N	-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-		30	1	172	3	N	-0-
-----														
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637														
09		3540 X	3098	-0-	-442	B	-0-		327	1	2771	3	N	-0-
10		5054 X	5054	-0-	-0-	B	-0-		541	1	4513	3	N	-0-
11		4686 X	4686	-0-	-0-	B	-0-		528	1	4158	3	N	-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0-	B	-0-		585	1	3225	3	N	-0-
01		4960 X	4193	-0-	-767	B	-0-		460	1	3733	3	N	-0-
02		4727 X	2825	-0-	-1902	B	-0-		421	1	2404	3	N	-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
09		6210 X	5171	-0-	-1039	B	-0-		546	1	4625	3	N	-0-
10		5983 X	3516	-0-	-2467	B	-0-		376	1	3140	3	N	-0-
11		5790 X	2805	-0-	-2985	B	-0-		316	1	2489	3	N	-0-
12		5983 X	2492	-0-	-3491	B	-0-		383	1	2109	3	N	-0-
01		5332 X	4651	-0-	-681	B	-0-		510	1	4141	3	N	-0-
02		4988 X	3895	-0-	-1093	B	-0-		581	1	3314	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		7920 X	6521	-0-	-1399 B	-0-	215 1	6306 3		N	-0-	-0-
10		7502 X	5922	-0-	-1580 B	-0-	198 1	5724 3		N	-0-	-0-
11		7260 X	6703	-0-	-557 B	-0-	221 1	6482 3		N	-0-	-0-
12		7502 X	6765	-0-	-737 B	-0-	233 1	6532 3		N	-0-	-0-
01		7006 X	6512	-0-	-494 B	-0-	232 1	6280 3		N	-0-	-0-
02		6467 X	5305	-0-	-1162 B	-0-	178 1	5127 3		N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706												
09		6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	681 1	5765 3		N	-0-	-0-
10		6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	648 1	5406 3		N	-0-	-0-
11		5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	616 1	4853 3		N	-0-	-0-
12		5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	793 1	4371 3		N	-0-	-0-
01		4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	484 1	3934 3		N	-0-	-0-
*02		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	451 1	2572 3		N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732												
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	61 1	517 3		N	-0-	-0-
10		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	89 1	742 3		N	-0-	-0-
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	87 1	682 3		N	-0-	-0-
12		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	121 1	668 3		N	-0-	-0-
01		837 N	785	-0-	-52 B	-0-	86 1	699 3		N	-0-	-0-
02		754 N	739	-0-	-15 B	-0-	110 1	629 3		N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716												
09		1290 N	395	-0-	-895 B	-0-	42 1	353 3		N	-0-	-0-
10		1705 N	483	-0-	-1222 B	-0-	52 1	431 3		N	-0-	-0-
11		1440 N	339	-0-	-1101 B	-0-	38 1	301 3		N	-0-	-0-
12		403 N	250	-0-	-153 B	-0-	38 1	212 3		N	-0-	-0-
01		496 N	400	-0-	-96 B	-0-	44 1	356 3		N	-0-	-0-
*02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	59 1	335 3		N	-0-	-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071												
09		7170 X	6498	-0-	-672 B	-0-	263 1	6235 3		N	-0-	-0-
10		8060 X	7348	-0-	-712 B	-0-	341 1	7007 3		N	-0-	-0-
11		8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	406 1	7861 3		N	-0-	-0-
12		8060 X	7062	-0-	-998 B	-0-	323 1	6739 3		N	-0-	-0-
01		7347 X	6307	-0-	-1040 B	-0-	299 1	6008 3		N	-0-	-0-
02		T. A.	6060	-0-	6060 B	6060	294 1	5766 3		N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221												
09		5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	392 1	5044 3		N	-0-	-0-
10		5208 X	3816	-0-	-1392 B	-0-	296 1	3520 3		N	-0-	-0-
11		5040 X	3303	-0-	-1737 B	-0-	255 1	3048 3		N	-0-	-0-
12		5611 X	2868	-0-	-2743 B	-0-	230 1	2638 3		N	-0-	-0-
01		5611 X	4138	-0-	-1473 B	-0-	328 1	3810 3		N	-0-	-0-
02		T. A.	4766	-0-	4766 B	4766	342 1	4424 3		N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849												
09		8430 X	7541	-0-	-889 B	-0-	544 1	6997 3		N	-0-	-0-
10		8711 X	6854	-0-	-1857 B	-0-	532 1	6322 3		N	-0-	-0-
11		8430 X	6915	-0-	-1515 B	-0-	533 1	6382 3		N	-0-	-0-
12		8184 X	6848	-0-	-1336 B	-0-	549 1	6299 3		N	-0-	-0-
01		7998 X	6591	-0-	-1407 B	-0-	523 1	6068 3		N	-0-	-0-
02		T. A.	7111	-0-	7111 B	7111	510 1	6601 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 #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841																
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
09		5820 X	1272	-0-	-4548 B	-0-	134	1	1138	3	N	-0-				-0-
10		6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-				-0-
11		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-				-0-
12		6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-				-0-
01		4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838																
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000																
09		5220 X	5097	-0-	-123 B	-0-	732	1	4365	3	N	-0-				-0-
10		5394 X	5208	-0-	-186 B	-0-	686	1	4522	3	N	-0-				-0-
11		5340 X	4972	-0-	-368 B	-0-	631	1	4341	3	N	-0-				-0-
12		5518 X	5159	-0-	-359 B	-0-	611	1	4548	3	N	-0-				-0-
01		5518 X	5132	-0-	-386 B	-0-	533	1	4599	3	N	-0-				-0-
02		4930 X	4766	-0-	-164 B	-0-	611	1	4155	3	N	-0-				-0-
-----																
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028																
09		4920 X	4893	-0-	-27 B	-0-	703	1	4190	3	N	-0-				-0-
10		5177 X	5011	-0-	-166 B	-0-	660	1	4351	3	N	-0-				-0-
11		5010 X	4799	-0-	-211 B	-0-	609	1	4190	3	N	-0-				-0-
12		5177 X	4981	-0-	-196 B	-0-	590	1	4391	3	N	-0-				-0-
01		5053 X	4951	-0-	-102 B	-0-	514	1	4437	3	N	-0-				-0-
02		4727 X	4595	-0-	-132 B	-0-	589	1	4006	3	N	-0-				-0-
-----																
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693																
09		19563 X	19563	-0-	-0- B	-0-	69	1	19494	3	N	-0-				-0-
10		8900 X	8900	-0-	-0- B	-0-	32	1	8868	3	N	-0-				-0-
11		8571 X	8571	-0-	-0- B	-0-	33	1	8538	3	N	-0-				-0-
12		9517 X	8987	-0-	-530 B	-0-	33	1	8954	3	N	-0-				-0-
01		9517 X	8428	-0-	-1089 B	-0-	33	1	8395	3	N	-0-				-0-
02		10121 X	7460	-0-	-2661 B	-0-	30	1	7430	3	N	-0-				-0-
-----																
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869																
09		3870 X	3704	-0-	-166 B	-0-	391	1	3313	3	N	-0-				-0-
10		3968 X	3818	-0-	-150 B	-0-	409	1	3409	3	N	-0-				-0-
11		3990 X	3769	-0-	-221 B	-0-	425	1	3344	3	N	-0-				-0-
12		4123 X	3978	-0-	-145 B	-0-	611	1	3367	3	N	-0-				-0-
01		4123 X	4066	-0-	-57 B	-0-	446	1	3620	3	N	-0-				-0-
*02		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	548	1	3130	3	N	-0-				-0-
-----																
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667																
09		20100 X	17679	-0-	-2421 B	-0-	1868	1	15811	3	N	-0-				-0-
10		22177 X	22177	-0-	-0- B	-0-	2373	1	19804	3	N	-0-				-0-
11		22095 X	22095	-0-	-0- B	-0-	2489	1	19606	3	N	-0-				-0-
12		19220 X	12756	-0-	-6464 B	-0-	1959	1	10797	3	N	-0-				-0-
01		22165 X	16914	-0-	-5251 B	-0-	1854	1	15060	3	N	-0-				-0-
02		21373 X	9135	-0-	-12238 B	-0-	1362	1	7773	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 #:		6	RRCID -> 184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13310	- 13833
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	
09		4020 X	3993	-0-	-27 B	-0-	14 1	3979 3	N	-0-	-0-
10		4278 X	4119	-0-	-159 B	-0-	15 1	4104 3	N	-0-	-0-
11		4140 X	3905	-0-	-235 B	-0-	15 1	3890 3	N	-0-	-0-
12		4278 X	4011	-0-	-267 B	-0-	15 1	3996 3	N	-0-	-0-
01		4123 X	3963	-0-	-160 B	-0-	15 1	3948 3	N	-0-	-0-
02		3857 X	3711	-0-	-146 B	-0-	15 1	3696 3	N	-0-	-0-
-----											
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13314	- 16072
09		11430 X	10763	-0-	-667 B	-0-	436 1	10327 3	N	-0-	-0-
10		11780 X	11076	-0-	-704 B	-0-	515 1	10561 3	N	-0-	-0-
11		11370 X	10491	-0-	-879 B	-0-	515 1	9976 3	N	-0-	-0-
12		11749 X	10640	-0-	-1109 B	-0-	486 1	10154 3	N	-0-	-0-
01		11439 X	10789	-0-	-650 B	-0-	511 1	10278 3	N	-0-	-0-
02		10411 X	9937	-0-	-474 B	-0-	483 1	9454 3	N	-0-	-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699
09		5250 X	4994	-0-	-256 B	-0-	528 1	4466 3	N	-0-	-0-
10		5332 X	4996	-0-	-336 B	-0-	535 1	4461 3	N	-0-	-0-
11		5160 X	4790	-0-	-370 B	-0-	540 1	4250 3	N	-0-	-0-
12		5146 X	4692	-0-	-454 B	-0-	720 1	3972 3	N	-0-	-0-
01		5146 X	4462	-0-	-684 B	-0-	489 1	3973 3	N	-0-	-0-
02		4814 X	3976	-0-	-838 B	-0-	593 1	3383 3	N	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13348	- 15652
09		8190 X	7296	-0-	-894 B	-0-	241 1	7055 3	N	-0-	-0-
10		8401 X	7775	-0-	-626 B	-0-	260 1	7515 3	N	-0-	-0-
11		8130 X	7169	-0-	-961 B	-0-	236 1	6933 3	N	-0-	-0-
12		7595 X	6896	-0-	-699 B	-0-	237 1	6659 3	N	-0-	-0-
01		8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	289 1	7813 3	N	-0-	-0-
02		7279 X	7103	-0-	-176 B	-0-	238 1	6865 3	N	-0-	-0-
-----											
ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 187827	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13879	PERF.13476	- 15636
09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	86 1	513 3	N	-0-	-0-
10		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	80 1	526 3	N	-0-	-0-
11		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	72 1	497 3	N	-0-	-0-
12		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	69 1	511 3	N	-0-	-0-
01		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	60 1	516 3	N	-0-	-0-
02		551 N	529	-0-	-22 B	-0-	68 1	461 3	N	-0-	-0-
-----											
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420	- 16039
09		3210 X	3130	-0-	-80 B	-0-	450 1	2680 3	N	-0-	-0-
10		3348 X	3198	-0-	-150 B	-0-	421 1	2777 3	N	-0-	-0-
11		3240 X	3052	-0-	-188 B	-0-	387 1	2665 3	N	-0-	-0-
12		5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	690 1	5134 3	N	-0-	-0-
01		13306 X	13306	-0-	-0- B	-0-	1381 1	11925 3	N	-0-	-0-
*02		6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	803 1	5461 3	N	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520	- 14045
09		9720 X	9029	-0-	-691 B	-0-	651 1	8378 3	N	-0-	-0-
10		10044 X	9978	-0-	-66 B	-0-	774 1	9204 3	N	-0-	-0-
11		11070 X	9273	-0-	-1797 B	-0-	715 1	8558 3	N	-0-	-0-
12		11439 X	9314	-0-	-2125 B	-0-	747 1	8567 3	N	-0-	-0-
01		11439 X	9244	-0-	-2195 B	-0-	734 1	8510 3	N	-0-	-0-
02		9338 X	8654	-0-	-684 B	-0-	621 1	8033 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 #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458	- 16652	
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
09		5940 X	5492	-0-	-448 B	-0-	396 1	5096 3	N	-0-			-0-
10		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	462 1	5489 3	N	-0-			-0-
11		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	473 1	5659 3	N	-0-			-0-
12		5797 X	5650	-0-	-147 B	-0-	453 1	5197 3	N	-0-			-0-
01		5952 X	5184	-0-	-768 B	-0-	411 1	4773 3	N	-0-			-0-
02		5916 X	4910	-0-	-1006 B	-0-	352 1	4558 3	N	-0-			-0-
-----													
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988	- 15740	
09		2370 X	2354	-0-	-16 B	-0-	338 1	2016 3	N	-0-			-0-
10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	602 1	3969 3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	586 1	4034 3	N	-0-			-0-
12		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	424 1	3154 3	N	-0-			-0-
01		3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	352 1	3035 3	N	-0-			-0-
02		4466 X	3008	-0-	-1458 B	-0-	386 1	2622 3	N	-0-			-0-
-----													
ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477	- 15753	
09		4320 X	4065	-0-	-255 B	-0-	584 1	3481 3	N	-0-			-0-
10		4464 X	4197	-0-	-267 B	-0-	553 1	3644 3	N	-0-			-0-
11		4320 X	3986	-0-	-334 B	-0-	506 1	3480 3	N	-0-			-0-
12		4340 X	3921	-0-	-419 B	-0-	464 1	3457 3	N	-0-			-0-
01		4216 X	3847	-0-	-369 B	-0-	399 1	3448 3	N	-0-			-0-
02		3944 X	3580	-0-	-364 B	-0-	459 1	3121 3	N	-0-			-0-
-----													
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		3690 X	3437	-0-	-253 B	-0-	494 1	2943 3	N	-0-			-0-
10		3720 X	3499	-0-	-221 B	-0-	461 1	3038 3	N	-0-			-0-
11		3450 X	3342	-0-	-108 B	-0-	424 1	2918 3	N	-0-			-0-
12		3565 X	3323	-0-	-242 B	-0-	394 1	2929 3	N	-0-			-0-
01		3565 X	3372	-0-	-193 B	-0-	350 1	3022 3	N	-0-			-0-
02		3335 X	3275	-0-	-60 B	-0-	420 1	2855 3	N	-0-			-0-
-----													
TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550	- 16515	
09		5070 X	4566	-0-	-504 B	-0-	329 1	4237 3	N	-0-			-0-
10		5239 X	4706	-0-	-533 B	-0-	365 1	4341 3	N	-0-			-0-
11		5070 X	4597	-0-	-473 B	-0-	355 1	4242 3	N	-0-			-0-
12		4805 X	4573	-0-	-232 B	-0-	367 1	4206 3	N	-0-			-0-
01		4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	381 1	4416 3	N	-0-			-0-
02		4437 X	3925	-0-	-512 B	-0-	282 1	3643 3	N	-0-			-0-
-----													
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800	- 13920	
09		1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	150 1	1434 3	N	-0-			-0-
10		1643 N	1473	-0-	-170 B	-0-	174 1	1299 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1495	-0-	-215 B	-0-	166 1	1329 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	185 1	1261 3	N	-0-			-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	242 1	1385 3	N	-0-			-0-
02		1537 X	1346	-0-	-191 B	-0-	183 1	1163 3	N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465	- 16275	
09		20100 X	12038	-0-	-8062 B	-0-	488 1	11550 3	N	-0-			-0-
10		20770 X	12843	-0-	-7927 B	-0-	597 1	12246 3	N	-0-			-0-
11		20100 X	7084	-0-	-13016 B	-0-	348 1	6736 3	N	-0-			-0-
12		16523 X	13216	-0-	-3307 B	-0-	604 1	12612 3	N	-0-			-0-
01		13485 X	12851	-0-	-634 B	-0-	609 1	12242 3	N	-0-			-0-
02		12006 X	10668	-0-	-1338 B	-0-	518 1	10150 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	7170 X	7070	-0-	-100 B	-0-	510	1	6560	3	N	-0-			-0-
10	7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	577	1	6855	3	N	-0-			-0-
11	7140 X	7140	-0-	-0- B	-0-	551	1	6589	3	N	-0-			-0-
12	7316 X	7243	-0-	-73 B	-0-	581	1	6662	3	N	-0-			-0-
01	7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	621	1	7203	3	N	-0-			-0-
02	6960 X	6813	-0-	-147 B	-0-	489	1	6324	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

09	2370 X	2186	-0-	-184 B	-0-	191	1	1995	3	N	-0-			-0-
10	2449 X	2204	-0-	-245 B	-0-	203	1	2001	3	N	-0-			-0-
11	2280 X	2128	-0-	-152 B	-0-	259	1	1869	3	N	-0-			-0-
12	2356 X	2220	-0-	-136 B	-0-	277	1	1943	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	2028	-0-	-266 B	-0-	272	1	1756	3	N	-0-			-0-
02	2117 X	2027	-0-	-90 B	-0-	158	1	1869	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

09	3420 X	2843	-0-	-577 B	-0-	205	1	2638	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3425	-0-	-109 B	-0-	266	1	3159	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	3152	-0-	-58 B	-0-	243	1	2909	3	N	-0-			-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	267	1	3066	3	N	-0-			-0-
01	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	271	1	3143	3	N	-0-			-0-
02	3190 X	3092	-0-	-98 B	-0-	222	1	2870	3	N	-0-			-0-

-----												
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		6510 X	5969	-0-	-541 B	-0-	197	1	5772	3	N	-0-
10		6727 X	6099	-0-	-628 B	-0-	204	1	5895	3	N	-0-
11		6270 X	5829	-0-	-441 B	-0-	192	1	5637	3	N	-0-
12		6479 X	5196	-0-	-1283 B	-0-	179	1	5017	3	N	-0-
01		6293 X	4961	-0-	-1332 B	-0-	177	1	4784	3	N	-0-
*02		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	208	1	6015	3	N	-0-
-----												
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
09		12314 X	12314	-0-	-0- B	-0-	407	1	11907	3	N	-0-
10		11136 X	11136	-0-	-0- B	-0-	372	1	10764	3	N	-0-
11		13950 X	10396	-0-	-3554 B	-0-	342	1	10054	3	N	-0-
12		14415 X	10300	-0-	-4115 B	-0-	355	1	9945	3	N	-0-
01		14415 X	8670	-0-	-5745 B	-0-	310	1	8360	3	N	-0-
02		11890 X	8850	-0-	-3040 B	-0-	296	1	8554	3	N	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853												
09		4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	3			N	-0-
10		4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	4511	3			N	-0-
11		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	3			N	-0-
12		4588 X	4432	-0-	-156 B	-0-	4432	3			N	-0-
01		4588 X	4285	-0-	-303 B	-0-	4285	3			N	-0-
02		4292 X	3759	-0-	-533 B	-0-	3759	3			N	-0-
-----												
KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227												
09		1740 X	1539	-0-	-201 B	-0-	111	1	1428	3	N	-0-
10		1736 X	1507	-0-	-229 B	-0-	117	1	1390	3	N	-0-
11		1620 X	1537	-0-	-83 B	-0-	119	1	1418	3	N	-0-
12		1674 X	1543	-0-	-131 B	-0-	124	1	1419	3	N	-0-
01		1674 X	1528	-0-	-146 B	-0-	121	1	1407	3	N	-0-
02		1479 N	1338	-0-	-141 B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-
-----												
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
09		2340 X	1711	-0-	-629 B	-0-	149	1	1562	3	N	-0-
10		2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	163	1	1606	3	N	-0-
11		2100 X	1687	-0-	-413 B	-0-	206	1	1481	3	N	-0-
12		1984 X	1841	-0-	-143 B	-0-	229	1	1612	3	N	-0-
01		1891 X	1547	-0-	-344 B	-0-	208	1	1339	3	N	-0-
02		1653 X	1458	-0-	-195 B	-0-	114	1	1344	3	N	-0-
-----												
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668												
09		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	27	1	257	3	N	-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	35	1	263	3	N	-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	31	1	248	3	N	-0-
12		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	29	1	196	3	N	-0-
01		310 N	240	-0-	-70 B	-0-	36	1	204	3	N	-0-
02		261 N	153	-0-	-108 B	-0-	21	1	132	3	N	-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980												
09		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	15	1	194	3	N	-0-
10		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	188	3	N	-0-
11		390 N	202	-0-	-188 B	-0-	16	1	186	3	N	-0-
12		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	12	1	142	3	N	-0-
01		217 N	137	-0-	-80 B	-0-	11	1	126	3	N	-0-
*02		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	265	1	3428	3	N	-0-



-----															
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	600	1	7719	3	N	-0-			-0-
10		7502 X	4592	-0-	-2910 B	-0-	356	1	4236	3	N	-0-			-0-
11		6660 X	6324	-0-	-336 B	-0-	488	1	5836	3	N	-0-			-0-
12		8587 X	6750	-0-	-1837 B	-0-	541	1	6209	3	N	-0-			-0-
01		8587 X	4423	-0-	-4164 B	-0-	351	1	4072	3	N	-0-			-0-
02		8033 X	7623	-0-	-410 B	-0-	547	1	7076	3	N	-0-			-0-
-----															
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588															
09		5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	564	1	5395	3	N	-0-			-0-
10		6014 X	3453	-0-	-2561 B	-0-	408	1	3045	3	N	-0-			-0-
11		4740 X	3788	-0-	-952 B	-0-	420	1	3368	3	N	-0-			-0-
12		6169 X	3732	-0-	-2437 B	-0-	478	1	3254	3	N	-0-			-0-
01		6169 X	2799	-0-	-3370 B	-0-	416	1	2383	3	N	-0-			-0-
02		5626 X	2770	-0-	-2856 B	-0-	377	1	2393	3	N	-0-			-0-
-----															
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629															
09		4950 X	4161	-0-	-789 B	-0-	15	1	4146	3	N	-0-			-0-
10		4247 X	3016	-0-	-1231 B	-0-	11	1	3005	3	N	-0-			-0-
11		3780 X	3542	-0-	-238 B	-0-	14	1	3528	3	N	-0-			-0-
12		4309 X	2068	-0-	-2241 B	-0-	8	1	2060	3	N	-0-			-0-
01		4309 X	3031	-0-	-1278 B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-			-0-
*02		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	16	1	4069	3	N	-0-			-0-
-----															
TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
09		6960 X	4948	-0-	-2012 B	-0-	357	1	4591	3	N	-0-			-0-
10		7192 X	5184	-0-	-2008 B	-0-	402	1	4782	3	N	-0-			-0-
11		6960 X	5040	-0-	-1920 B	-0-	389	1	4651	3	N	-0-			-0-
12		6293 X	5267	-0-	-1026 B	-0-	422	1	4845	3	N	-0-			-0-
01		6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	488	1	5661	3	N	-0-			-0-
*02		6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	431	1	5577	3	N	-0-			-0-
-----															
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866															
09		750 N	720	-0-	-30 B	-0-	103	1	617	3	N	-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	96	1	636	3	N	-0-			-0-
11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	92	1	635	3	N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	89	1	659	3	N	-0-			-0-
01		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	75	1	651	3	N	-0-			-0-
02		696 N	677	-0-	-19 B	-0-	87	1	590	3	N	-0-			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708															
09		8760 X	7984	-0-	-776 B	-0-	264	1	7720	3	N	-0-			-0-
10		9929 X	9929	-0-	-0- B	-0-	332	1	9597	3	N	-0-			-0-
11		9163 X	9163	-0-	-0- B	-0-	302	1	8861	3	N	-0-			-0-
12		9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	330	1	9251	3	N	-0-			-0-
01		9920 X	8870	-0-	-1050 B	-0-	317	1	8553	3	N	-0-			-0-
02		9280 X	8252	-0-	-1028 B	-0-	276	1	7976	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
TOMASEK GU		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493	- 16378		
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
09		31680 X	30625	-0-	-1055 B	-0-	109 1	30516 3	N		-0-			-0-
10		34100 X	32560	-0-	-1540 B	-0-	117 1	32443 3	N		-0-			-0-
11		33000 X	31784	-0-	-1216 B	-0-	124 1	31660 3	N		-0-			-0-
12		34100 X	32267	-0-	-1833 B	-0-	120 1	32147 3	N		-0-			-0-
01		32550 X	32423	-0-	-127 B	-0-	126 1	32297 3	N		-0-			-0-
02		30711 X	30594	-0-	-117 B	-0-	123 1	30471 3	N		-0-			-0-
-----														
TURNER GU		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668	- 15212		
09		4530 X	4086	-0-	-444 B	-0-	432 1	3654 3	N		-0-			-0-
10		4588 X	4204	-0-	-384 B	-0-	450 1	3754 3	N		-0-			-0-
11		4410 X	4080	-0-	-330 B	-0-	460 1	3620 3	N		-0-			-0-
12		4495 X	4233	-0-	-262 B	-0-	650 1	3583 3	N		-0-			-0-
01		4247 X	4180	-0-	-67 B	-0-	458 1	3722 3	N		-0-			-0-
*02		3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	596 1	3399 3	N		-0-			-0-
-----														
LEPPARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507	- 16797		
09		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	57 1	1678 3	N		-0-			-0-
10		1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	59 1	1695 3	N		-0-			-0-
11		1620 N	1449	-0-	-171 B	-0-	48 1	1401 3	N		-0-			-0-
12		1798 N	1662	-0-	-136 B	-0-	57 1	1605 3	N		-0-			-0-
01		1767 N	1719	-0-	-48 B	-0-	61 1	1658 3	N		-0-			-0-
*02		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	56 1	1631 3	N		-0-			-0-
-----														
TURNER GU		WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570	- 13590		
09		4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	330 1	4239 3	N		-0-			-0-
10		4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	378 1	4488 3	N		-0-			-0-
11		4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	329 1	3938 3	N		-0-			-0-
12		4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	331 1	3798 3	N		-0-			-0-
01		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	315 1	3656 3	N		-0-			-0-
*02		3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	271 1	3511 3	N		-0-			-0-
-----														
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325	- 15928		
09		10170 X	9053	-0-	-1117 B	-0-	367 1	8686 3	N		-0-			-0-
10		10447 X	8584	-0-	-1863 B	-0-	399 1	8185 3	N		-0-			-0-
11		10110 X	8416	-0-	-1694 B	-0-	413 1	8003 3	N		-0-			-0-
12		9920 X	9343	-0-	-577 B	-0-	427 1	8916 3	N		-0-			-0-
01		9920 X	9291	-0-	-629 B	-0-	440 1	8851 3	N		-0-			-0-
02		8758 X	8741	-0-	-17 B	-0-	424 1	8317 3	N		-0-			-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13479	- 16740		
09		4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	290 1	3736 3	N		-0-			-0-
10		3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	294 1	3492 3	N		-0-			-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	308 1	3689 3	N		-0-			-0-
12		4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	328 1	3767 3	N		-0-			-0-
01		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	311 1	3602 3	N		-0-			-0-
*02		3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	282 1	3643 3	N		-0-			-0-
-----														
BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13512	- 16883		
09		3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	282 1	3628 3	N		-0-			-0-
10		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	325 1	3862 3	N		-0-			-0-
11		3720 X	3541	-0-	-179 B	-0-	273 1	3268 3	N		-0-			-0-
12		4030 X	3679	-0-	-351 B	-0-	295 1	3384 3	N		-0-			-0-
01		4185 X	3827	-0-	-358 B	-0-	304 1	3523 3	N		-0-			-0-
02		3915 X	3300	-0-	-615 B	-0-	237 1	3063 3	N		-0-			-0-

-----												
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
09		12210 X	7815	-0-	-4395 B	-0-	258 1	7557 3	N		-0-	-0-
10		12617 X	8217	-0-	-4400 B	-0-	275 1	7942 3	N		-0-	-0-
11		12030 X	6701	-0-	-5329 B	-0-	221 1	6480 3	N		-0-	-0-
12		9796 X	6713	-0-	-3083 B	-0-	231 1	6482 3	N		-0-	-0-
01		8215 X	5788	-0-	-2427 B	-0-	207 1	5581 3	N		-0-	-0-
02		7685 X	4956	-0-	-2729 B	-0-	166 1	4790 3	N		-0-	-0-
-----												
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
09		14340 X	13806	-0-	-534 B	-0-	49 1	13757 3	N		-0-	-0-
10		15097 X	13843	-0-	-1254 B	-0-	50 1	13793 3	N		-0-	-0-
11		14610 X	13749	-0-	-861 B	-0-	54 1	13695 3	N		-0-	-0-
12		15097 X	13738	-0-	-1359 B	-0-	51 1	13687 3	N		-0-	-0-
01		14260 X	13785	-0-	-475 B	-0-	53 1	13732 3	N		-0-	-0-
02		13340 X	12873	-0-	-467 B	-0-	52 1	12821 3	N		-0-	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-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												
09		11119 X	11119	-0-	-0- B	-0-	328 1	10791 3	N		-0-	-0-
10		11873 X	11671	-0-	-202 B	-0-	348 1	11323 3	N		-0-	-0-
11		11490 X	10568	-0-	-922 B	-0-	307 1	10261 3	N		-0-	-0-
12		11873 X	9830	-0-	-2043 B	-0-	302 1	9528 3	N		-0-	-0-
01		11656 X	9496	-0-	-2160 B	-0-	302 1	9194 3	N		-0-	-0-
02		10904 X	10558	-0-	-346 B	-0-	311 1	10247 3	N		-0-	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		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												
09		6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	553 1	5774 3	N		-0-	-0-
10		6152 X	6152	-0-	-0- B	-0-	567 1	5585 3	N		-0-	-0-
11		5520 X	3450	-0-	-2070 B	-0-	420 1	3030 3	N		-0-	-0-
12		6541 X	3091	-0-	-3450 B	-0-	385 1	2706 3	N		-0-	-0-
01		6541 X	2876	-0-	-3665 B	-0-	386 1	2490 3	N		-0-	-0-
02		6119 X	6028	-0-	-91 B	-0-	470 1	5558 3	N		-0-	-0-
-----												
GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561												
09		3300 X	1668	-0-	-1632 B	-0-	240 1	1428 3	N		-0-	-0-
10		3813 X	1539	-0-	-2274 B	-0-	203 1	1336 3	N		-0-	-0-
11		3690 X	2656	-0-	-1034 B	-0-	337 1	2319 3	N		-0-	-0-
12		3813 X	2468	-0-	-1345 B	-0-	292 1	2176 3	N		-0-	-0-
01		3689 X	240	-0-	-3449 B	-0-	25 1	215 3	N		-0-	-0-
02		2581 X	-0-	-0-	-2581 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8460 X	7987	-0-	-473 B	-0-	7987	3		N	-0-			-0-
10	9424 X	8399	-0-	-1025 B	-0-	8399	3		N	-0-			-0-
11	9120 X	8114	-0-	-1006 B	-0-	8114	3		N	-0-			-0-
12	9424 X	8674	-0-	-750 B	-0-	8674	3		N	-0-			-0-
01	8596 X	8596	-0-	-0- B	-0-	8596	3		N	-0-			-0-
*02	10070 X	10070	-0-	-0- B	-0-	10070	3		N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

09	24390 X	20588	-0-	-3802 B	-0-	680	1	19908	3	N	-0-		-0-
10	25203 X	20879	-0-	-4324 B	-0-	698	1	20181	3	N	-0-		-0-
11	21425 X	21425	-0-	-0- B	-0-	706	1	20719	3	N	-0-		-0-
12	22932 X	22932	-0-	-0- B	-0-	789	1	22143	3	N	-0-		-0-
01	21526 X	21526	-0-	-0- B	-0-	768	1	20758	3	N	-0-		-0-
*02	21049 X	21049	-0-	-0- B	-0-	704	1	20345	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	24390 X	11247	-0-	-13143 B	-0-	11247	3		N	-0-			-0-
10	23343 X	11513	-0-	-11830 B	-0-	11513	3		N	-0-			-0-
11	21960 X	21960	-0-	-0- B	-0-	21960	3		N	-0-			-0-
12	21897 X	21897	-0-	-0- B	-0-	21897	3		N	-0-			-0-
01	16244 X	15233	-0-	-1011 B	-0-	15233	3		N	-0-			-0-
02	21228 X	14371	-0-	-6857 B	-0-	14371	3		N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	24	1	573	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	490	-0-	-626 B	-0-	23	1	467	3	N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	41	1	787	3	N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	35	1	741	3	N	-0-		-0-
01	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	18	1	352	3	N	-0-		-0-
02	812 N	414	-0-	-398 B	-0-	20	1	394	3	N	-0-		-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	22015 X	22015	-0-	-0- B	-0-	892	1	21123	3	N	-0-		-0-
10	22661 X	7381	-0-	-15280 B	-0-	343	1	7038	3	N	-0-		-0-
11	18450 X	7060	-0-	-11390 B	-0-	347	1	6713	3	N	-0-		-0-
12	22754 X	9444	-0-	-13310 B	-0-	431	1	9013	3	N	-0-		-0-
01	22754 X	11661	-0-	-11093 B	-0-	553	1	11108	3	N	-0-		-0-
02	10382 X	9259	-0-	-1123 B	-0-	450	1	8809	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1320 X	958	-0-	-362 B	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-
10		1364 X	846	-0-	-518 B	-0-	3	1	843	3	N	-0-			-0-
11		1320 X	538	-0-	-782 B	-0-	2	1	536	3	N	-0-			-0-
12		1166 X	1166	-0-	-0- B	-0-	4	1	1162	3	N	-0-			-0-
01		1147 X	1086	-0-	-61 B	-0-	4	1	1082	3	N	-0-			-0-
*02		1075 X	1075	-0-	-0- B	-0-	4	1	1071	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

09		18540 X	17903	-0-	-637 B	-0-	726	1	17177	3	N	-0-			-0-
10		18848 X	18286	-0-	-562 B	-0-	850	1	17436	3	N	-0-			-0-
11		18120 X	17769	-0-	-351 B	-0-	872	1	16897	3	N	-0-			-0-
12		18507 X	18157	-0-	-350 B	-0-	829	1	17328	3	N	-0-			-0-
01		18507 X	18162	-0-	-345 B	-0-	861	1	17301	3	N	-0-			-0-
02		17313 X	16915	-0-	-398 B	-0-	821	1	16094	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

09		1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
11		1290 N	406	-0-	-884 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
12		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			-0-
*01		3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
02		406 N	126	-0-	-280 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

09		3480 X	2144	-0-	-1336 B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3465	-0-	-131 B	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
11		3480 X	553	-0-	-2927 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
12		2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-			-0-
*01		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
02		1682 X	278	-0-	-1404 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
JOHNSTON GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
M	O	ALLOW 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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															
09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	214	-0-	-866 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
02	203	N	138	-0-	-65 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
-----															
FLAME GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09	1050	X	190	-0-	-860 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1050	X	10	-0-	-1040 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
02	1015	X	15	-0-	-1000 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSTON GAS UNIT #2															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
HENRY BUES		WELL #: 1		RRCID -> 145692		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739			
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
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	61	3	N	-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	3	N	-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	8	1	43	3	N	-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	N	-0-
02	87 N	38	-0-	-49 B	-0-	6	1	32	3	N	-0-

SCHROEDER		WELL #: 4		RRCID -> 256901		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595			
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	N	-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	N	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-

SCHROEDER GU		WELL #: 5		RRCID -> 266706		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500			
09	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	9	1	85	3	N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	16	1	118	3	N	-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	3	N	-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	10	1	69	3	N	-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	21	1	118	3	N	-0-
02	203 N	101	-0-	-102 B	-0-	14	1	87	3	N	-0-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)		70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
CASCADIA		WELL #: 1		RRCID -> 182899		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCY OIL AND GAS, LP		560765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----													
PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
WIATREK, P. V.		WELL #: 1		RRCID -> 045852		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 11051		PERF. N/A			
M	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	
-----													
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-312			Y	-0-			79
10		62 #	1	-0-	-61 B	-373	1 3		Y	-0-			79
11		60 #	7	-0-	-53 B	-426	7 3		Y	-0-			79
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	1			80
01		62 #	9	-0-	-53 B	-479	6 3	3 9	Y	3			83
02		7 #	NO RPT	-0-	-7 B	-486			Y	NO RPT			83
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED UNDERAGE ->		-282						
-----													
PAWELEK, BEN A.		WELL #: 2		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
-----													
KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055751		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
-----													
PAWELEK, BEN		WELL #: 4		RRCID -> 127124		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 11197		PERF.10800 - 10811			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
-----													
KRUCIAK		WELL #: 1		RRCID -> 157098		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10865 - 10878			
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-540						
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			64
10		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	21 3	12 9	Y	11			75
11		60 #	-0-	-0-	-60 B	-60			Y	-0-			75
12		62 #	-0-	-0-	-62 B	-122			Y	-0-			75
01		62 #	-0-	-0-	-62 B	-184			Y	34			109
02		29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-213			Y	NO RPT			109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-213									





PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10754 - 10757

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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WOOD ENERGY INC. 936795  
 KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

		09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		01 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

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

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-16394		N	NO RPT			-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-16394		N	NO RPT			-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-16394		N	NO RPT			-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-16394		N	NO RPT			-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-16394		N	NO RPT			-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-16394		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
-----												
PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, G. A.		WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----												
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)		70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETTUS, E. (LULING)		70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
-----												
PETTUS, E. (MACKHANK)		70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7890 - 7894		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAY, GEORGE		WELL #: 4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7893 - 7900		
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			42
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			42
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			42
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			42
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			42
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

-----

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

-----

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

-----

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

-----

PETTUS, WEST (1100) //CONT.// 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755  
 GREMME, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

09	465 N	262	-0-	-203	-0-	227	1	35	9	Y	32	165	1		42
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	203	1	63	9	Y	57				99
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	135	1	26	9	Y	24				123
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	107	1	1	9	Y	1				124
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	89	1	1	9	Y	1				125
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	361	1	70	9	Y	64				189

-----

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279  
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HUISACHE OPERATING CO. 412190  
 CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

09	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-				74
10	8804 #	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-				74
11	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-				74
12	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-				74
01	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				74
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

PHIL POWER (4870)		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SHAY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911								
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 224616		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317																
-----																
WELDER 'C'		WELL #: 19		RRCID -> 250307		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					25
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					25
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					25
-----																
SHAY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905								
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PHIL POWER (5000)		71211 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
VIDAURI "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260560		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5000)		//CONT.//		71211 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WELDER "C"				WELL #: 40	RRCID -> 277969	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4913	-		5056			
M	ALLOW CODE	GAS 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	15420 X	182	-0-	-15238	-0-	33	1	149	9	N	135	282	1	92
10	15934 X	199	-0-	-15735	-0-	30	1	169	9	N	154	165	1	81
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	147			228
						162	9							
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	53	165	1	116
						58	9							
01	186 X	25	-0-	-161	-0-	1	1	15	2	N	8			124
						9	9							
02	609 X	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			124

  

PHIL POWER (5050 FRIO)				71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				337925										
SHAY				WELL #: 337925	RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5046	-		5052			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED				08/11/2008										

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELDER "C"				WELL #: 6	RRCID -> 198832	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5058	-		5065			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/09/2015	- PLUGGED 07/09/15									

  

PHIL POWER (5200-B)				71211 574	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WELDER "C"				WELL #: 19	RRCID -> 162521	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5298	-		5304			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT			-0-

  

WELDER J				WELL #: 36	RRCID -> 166884	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5365	-		5368			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966										
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	279000	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2129 - 2133	
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
09		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			N	-0-		-0-
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-
11		6660 X	887	-0-	-5773	-0-	887 2		N	-0-		-0-
12		6882 X	524	-0-	-6358	-0-	524 2		N	-0-		-0-
01		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-
02		6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-			N	-0-		-0-

PROPERTY PRODUCING CO.		681462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HARTT, JAMES		616966										
		WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	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	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC.		650621										
ROOS		WELL #:	36	RRCID ->	149303	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3900 - 4970	
M	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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16												

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	
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC. HENNDERSON		650621		WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4677	- 4680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS		003599		WELL #: 2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5172	- 5188
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL		003599		WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280	- 5283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC. BUHLER		650621		WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712	- 5715
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH		003599		WELL #: 2		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5770	- 5774		
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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	2		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1	1	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1	1		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-		
02	T. A.	152	-0-	152	152	77	2	75	9	Y	68	56	1	12

LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		003599		WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5394	- 5440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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

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

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

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

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

09	60 #	23	-0-	-37 B	-188	23	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	33	-0-	-29 B	-217	33	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	17	-0-	-43 B	-260	17	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-264	27	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-270	25	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	59	-0-	30 B	-240	59	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -121																

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (4000)		//CONT.//		71802 266	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
CULLEN, R. D.				192510									
HENDERSON-PICKERING		WELL #:		1	RRCID -> 003637	COMPL. DATE 11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4022	-	4025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID -> 192156	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5183	-	5199		
09	43	N	43	-0-	B	-0-	43	2	Y	-0-	7	1	1
10	381	N	381	-0-	B	-0-	62	2	Y	290	264	1	27
11	338	N	338	-0-	B	-0-	31	2	Y	279	295	1	11
12	371	N	371	-0-	B	-0-	51	2	Y	291	282	1	20
01	310	N	303	-0-	B	-7	39	2	Y	240	250	1	10
*02	397	N	397	-0-	B	-0-	110	2	Y	261	251	1	20

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931			CNTY: VICTORIA					
BRANDL		WELL #:		1	RRCID -> 163014	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 5185	-	5190	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
VANDENBERG & HILL				WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838	
09	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2	Y	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13		-0-	17	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6		-0-	25	2	Y	-0-			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	2	Y	-0-			-0-
ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	1
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	16	2	6	9	Y	2
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	1
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	2	32	9	Y	5
-----											
VANDENBERG & HILL		WELL #: 44		RRCID -> 270297		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786			
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	2	143	9	Y	12
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	2	156	9	Y	6
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52	2	186	9	Y	12
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	2	179	9	Y	7
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	90	2	140	9	Y	10
-----											
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
-----											
PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
LT OIL LLC		511752														
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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								
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-					181
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-					181
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-					181
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					181
-----																
CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266								
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		33
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		33
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		33
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33

-----

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*02	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

09	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11 9	N	10	16
10	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11 9	N	10	26
11	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1698	2	11 9	N	10	36
12	2108 #	1547	-0-	-561	-0-	1541	2	6 9	N	5	41
01	2418 #	1308	-0-	-1110	-0-	1302	2	6 9	N	5	46
02	2262 #	532	-0-	-1730	-0-	532	2		N	-0-	46

-----

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23 9	N	21	53
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12 9	N	11	64
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	102	2	12 9	N	11	75
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12 9	N	11	86
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12 9	N	11	97
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	2	22 9	N	20	117



POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SIDELINE ENERGY INC. 779921  
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

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

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1530 N	1122	-0-	-408	-0-	1121 2	1 9		N	1			65
10		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218 2	1 9		N	1			66
11		1410 N	1186	-0-	-224	-0-	1186 2			N	-0-			66
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-			66
01		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031 2			N	-0-			66
02		1160 N	942	-0-	-218	-0-	941 2	1 9		N	1			67

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 BEP OPERATING, LLC 066718  
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 BEP OPERATING, LLC 066718  
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
POWDERHORN, SOUTH (4600)		72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
DE GOLYER		WELL #: 4		RRCID -> 160680		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4594 - 4613		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
DEGOLYER		WELL #: 9		RRCID -> 162765		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4603 - 4634		
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1091	-0-	-1017	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1225	-0-	-905	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	936	-0-	-707	-0-	936 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
POWDERHORN CO.		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4105 - 4115		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOLIAD HOLDINGS, LLC		314035						CNTY: GOLIAD				
LOEST		WELL #: 2		RRCID -> 240719		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2750 - 2752		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723						CNTY: GOLIAD				
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 5R		RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2608 - 2610		
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
02	2465 N	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723												
DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854												
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2	N	-0-		-0-	
10	9858 X	9220	-0-	-638	-0-	9220	2	N	-0-		-0-	
11	9540 X	9010	-0-	-530	-0-	9010	2	N	-0-		-0-	
12	9858 X	8970	-0-	-888	-0-	8970	2	N	-0-		-0-	
01	9858 X	7560	-0-	-2298	-0-	7560	2	N	-0-		-0-	
02	9280 X	NO RPT	-0-	-9280	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879												
09	6240 X	5370	-0-	-870	-0-	5370	2	N	-0-		-0-	
10	5983 X	4915	-0-	-1068	-0-	4915	2	N	-0-		-0-	
11	5790 X	4890	-0-	-900	-0-	4890	2	N	-0-		-0-	
12	5735 X	4640	-0-	-1095	-0-	4640	2	N	-0-		-0-	
01	5704 X	4140	-0-	-1564	-0-	4140	2	N	-0-		-0-	
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020												
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2	N	-0-		-0-	
10	6975 X	6740	-0-	-235	-0-	6740	2	N	-0-		-0-	
11	6750 X	6650	-0-	-100	-0-	6650	2	N	-0-		-0-	
12	6975 X	6214	-0-	-761	-0-	6214	2	N	-0-		-0-	
01	6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	5420	2	N	-0-		-0-	
02	6641 X	NO RPT	-0-	-6641	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117												
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-		-0-	
10	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2	N	-0-		-0-	
12	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2	N	-0-		-0-	
01	3441 X	1890	-0-	-1551	-0-	1890	2	N	-0-		-0-	
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576												
09	5790 X	5365	-0-	-425	-0-	5365	2	N	-0-		-0-	
10	5952 X	4880	-0-	-1072	-0-	4880	2	N	-0-		-0-	
11	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2	N	-0-		-0-	
12	5487 X	4510	-0-	-977	-0-	4510	2	N	-0-		-0-	
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-		-0-	
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 -	2329
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 -	2266
09	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	2973	2	N	-0-			-0-	
10	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2	N	-0-			-0-	
11	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	2840	2	N	-0-			-0-	
12	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2740	2	N	-0-			-0-	
01	3069	X	1840	-0-	-1229	-0-	1840	2	N	-0-			-0-	
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 -	2626
09	8465	X	4675	-0-	-3790	-0-	4675	2	N	-0-			-0-	
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2	N	-0-			-0-	
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	N	-0-			-0-	
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-			-0-	
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-			-0-	
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 -	2824
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 -	2758
09	3000	N	6230	-0-	3230	3230	6230	2	N	-0-			-0-	
10	3100	N	6190	-0-	3090	6320	6190	2	N	-0-			-0-	
11	3000	N	6070	-0-	3070	9390	6070	2	N	-0-			-0-	
12	3100	N	5815	-0-	2715	12105	5815	2	N	-0-			-0-	
*01	15745	X	3640	-0-	-12105	-0-	3640	2	N	-0-			-0-	
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014										TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2164 -	2166
09	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2	N	-0-			-0-	
10	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	3690	2	N	-0-			-0-	
11	4890	X	3440	-0-	-1450	-0-	3440	2	N	-0-			-0-	
12	4805	X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	2	N	-0-			-0-	
01	3968	X	2480	-0-	-1488	-0-	2480	2	N	-0-			-0-	
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 -	2820
09	17670	X	10430	-0-	-7240	-0-	10430	2	N	-0-			-0-	
10	18259	X	10390	-0-	-7869	-0-	10390	2	N	-0-			-0-	
11	17670	X	10120	-0-	-7550	-0-	10120	2	N	-0-			-0-	
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-	
01	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-	
02	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----												
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)			73147 260		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA			
ARIES OPERATING, LP			030128									
DIETZEL, HERMANN ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	203697	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2492 - 2494
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
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587						CNTY: VICTORIA			
RIVERSIDE COTTON FARM			WELL #:	B 6 C	RRCID ->	074604	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	4811	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA												
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												
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
-----												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
-----												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
02	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												
-----												
09	3604 X	2728	-0-	-876	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	1647	-0-	-1484	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	1892	-0-	-1138	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	92	-0-	-2729	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*01	2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7475	-0-	7475	7475	7475	2	N	-0-			-0-
-----												
PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
PROPERTY PRODUCING CO. 681462												
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238												
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
TUSA, T. S.												
73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805												
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
-----												
09		360 N	231	-0-	-129	-0-	15	1	216	2	N	-0-
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	310	2	N	-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-
*02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-
-----												
TUSA, T. S.												
WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832												
09		630 N	321	-0-	-309	-0-	21	1	300	2	N	-0-
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	29	1	414	2	N	-0-
11		570 N	485	-0-	-85	-0-	29	1	456	2	N	-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	N	-0-
-----												
TUSA, T. S.												
WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818												
09		510 N	317	-0-	-193	-0-	21	1	296	2	N	-0-
10		620 N	517	-0-	-103	-0-	34	1	483	2	N	-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	N	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-
*01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-
*02		609 N	242	-0-	-367	-0-	15	1	227	2	N	-0-
-----												
PROVIDENT CITY (FRIO 2750)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
WALTERS, DOROTHY												
73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
PYLE, H. B.												
73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
TRAYLOR, ALMA V.												
73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 3018	- 3024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5820	613	-0-	-5207	-0-	40	1	573	2	N	-0-		-0-	
10	6014	906	-0-	-5108	-0-	60	1	846	2	N	-0-		-0-	
11	5820	854	-0-	-4966	-0-	52	1	802	2	N	-0-		-0-	
12	6014	815	-0-	-5199	-0-	49	1	766	2	N	-0-		-0-	
*01	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-		-0-	
*02	5626	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-		-0-	

KWS OIL & GAS, LLC				479180		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BONORDEN		WELL #:		1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF. 3277	- 3280	
09	1170 #	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-		-0-
10	744 #	16	-0-	-728	-0-	16	2			N	-0-		-0-
11	720 #	97	-0-	-623	-0-	97	2			N	-0-		-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
02	754 #	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		WELL #:		267774									
NEUHAUS, F. W.		6A		RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 3220	- 3222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)				73293 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		WELL #:		267774									
WEST		1		RRCID ->	173015	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 3232	- 3234		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		WELL #:		267774									
TRAYLOR, ALMA V.		7		RRCID ->	190771	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3368	- 3372		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422							
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
09	1320	N	920	-0-	-400	-0-	60	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	81	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	73	1	1140	2	N	-0-			-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	N	-0-			-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-			-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	2	N	-0-			-0-
-----															
ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 14		RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471							
09	3540	X	1878	-0-	-1662	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2528	-0-	-442	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
*01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
*02	2436	X	2234	-0-	-202	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
-----															
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719							
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641							
*03	17639	X	12522	-0-	-5117	-0-	751	1	11771	2	N	-0-			-0-
*04	17070	X	10982	-0-	-6088	-0-	666	1	10316	2	N	-0-			-0-
*05	17639	X	10344	-0-	-7295	-0-	674	1	9670	2	N	-0-			-0-
*06	17070	X	6404	-0-	-10666	-0-	426	1	5978	2	N	-0-			-0-
*07	17639	X	5361	-0-	-12278	-0-	379	1	4982	2	N	-0-			-0-
*08	17639	X	4998	-0-	-12641	-0-	356	1	4642	2	N	-0-			-0-
*09	17070	X	2359	-0-	-14711	-0-	153	1	2206	2	N	-0-			-0-
*10	17639	X	4768	-0-	-12871	-0-	316	1	4452	2	N	-0-			-0-
*11	17070	X	3100	-0-	-13970	-0-	187	1	2913	2	N	-0-			-0-
*12	17639	X	2907	-0-	-14732	-0-	174	1	2733	2	N	-0-			-0-
*01	17639	X	2939	-0-	-14700	-0-	191	1	2748	2	N	-0-			-0-
*02	16501	X	1875	-0-	-14626	-0-	114	1	1761	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		73293 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HANCOCK "A" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	158267	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3656
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
STEINMAN, ALFRED		WELL #:	3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	2076 - 2082
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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
09	3450 #	1913	-0-	-1537	-0-	234	1	1679	2	N	-0-
10	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	403	1	3501	2	N	-0-
11	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	364	1	2943	2	N	-0-
12	3317 #	3124	-0-	-193	-0-	351	1	2773	2	N	-0-
01	3906 #	2995	-0-	-911	-0-	377	1	2618	2	N	-0-
02	3654 #	3016	-0-	-638	-0-	364	1	2652	2	N	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	16	1	226	2	Y	4
						2	9				
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	21	1	291	2	Y	5
						1	9				
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	20	1	304	2	Y	7
						6	9				
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	5
						7	9				
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	5
						6	9				
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	8
						3	9				

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
7Y				WELL #:	1	RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8272 - 8274
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
09	DLQ G-10	3575	-0-	3575	9937	3470	2	105	9	N	95		151
10	DLQ G-10	5519	-0-	5519	15456	5332	2	187	9	N	170	177 1	144
11	22773 X	7317	-0-	-15456	-0-	7146	2	171	9	N	155	173 1	125
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8051	2	180	9	N	164	182 1	107
01	6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5398	2	77	9	N	70		177
*02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6732	2	160	9	N	145	179 1	143

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
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
NEUHAUS, E.T.				WELL #:	2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12285 - 13140
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
09	13260 #	6121	-0-	-7139	-0-	156	1	5952	2	N	12		29
10	15600 R	15600	-0-	-0-	-0-	156	1	15411	2	N	30		59
11	13950 #	12259	-0-	-1691	-0-	146	1	12073	2	N	36		95
12	14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	156	1	14387	2	N	67		162
01	15593 #	13426	-0-	-2167	-0-	152	1	13227	2	N	43		205
02	14587 #	13536	-0-	-1051	-0-	146	1	13348	2	N	38		243

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784
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
09	15870 X	8	-0-	-15862	-0-	1	1	7	2	N	-0-		219
10	15345 X	2703	-0-	-12642	-0-	795	1	1902	2	N	5		224
11	14400 X	6920	-0-	-7480	-0-	888	1	5990	2	N	38		262
12	14477 X	11010	-0-	-3467	-0-	954	1	9976	2	N	73	174 1	161
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	1014	1	10896	2	N	106		267
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		267

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		//CONT.//		73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.14148 -	14594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5250 X	3350	-0-	-1900	-0-	235 1	3115 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	388 1	5211 2	N	-0-	-0-	-0-
11		5190 X	4728	-0-	-462	-0-	344 1	4384 2	N	-0-	-0-	-0-
12		5301 X	4931	-0-	-370	-0-	371 1	4560 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5611 X	5095	-0-	-516	-0-	375 1	4720 2	N	-0-	-0-	-0-
02		5249 X	4174	-0-	-1075	-0-	331 1	3843 2	N	-0-	-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)	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	
09		1050 N	566	-0-	-484	-0-	37 1	528 2	Y	1	2 1	3
10		1085 N	983	-0-	-102	-0-	65 1	916 2	Y	2		5
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62 1	970 2	Y	4	2 1	7
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66 1	1034 2	Y	5	7 1	5
*01		992 N	991	-0-	-1	-0-	64 1	921 2	Y	5	5 1	5
*02		1015 N	1001	-0-	-14	-0-	61 1	937 2	Y	3		8

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8558 -	8684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5400 X	2052	-0-	-3348	-0-	133 1	1919 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02		1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 -	8728
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	
09		1410 N	890	-0-	-520	-0-	58 1	830 2	Y	2	2 1	3
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98 1	1383 2	Y	2		5
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	93 1	1446 2	Y	24	3 1	26
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	96 1	1512 2	Y	27	28 1	25
*01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	107 1	1534 2	Y	9	23 1	11
*02		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	110 1	1687 2	Y	7		18

NEUHAUS, F. W.		WELL #:		13	RRCID ->	180814	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF. 8498 -	9510
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	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	4			4
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	9	17	1	Y	6	5	1	5
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	9	22	1	Y	5	5	1	5
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6	9	21	1	Y	3			8
						3	9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

09	450 N	399	-0-	-51	-0-	26	1	371	2	Y	2	2	1	4
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	Y	1			5
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	Y	1	3	1	3
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	Y	-0-	3	1	-0-
*01	465 N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-			-0-
*02	435 N	326	-0-	-109	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

09	5400 X	2942	-0-	-2458	-0-	187	1	2692	2	Y	57	55	1	83
10	5301 X	1640	-0-	-3661	-0-	63	9	108	1	Y	15			98
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	17	9	400	1	Y	35	51	1	82
12	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	39	9	520	1	Y	48	86	1	44
*01	4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	53	9	218	1	Y	42	39	1	47
*02	5220 X	5005	-0-	-215	-0-	46	9	302	1	Y	48			95
						53	9							

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

09	2640 X	1838	-0-	-802	-0-	118	1	1691	2	Y	26	24	1	38
10	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	29	9	175	1	Y	12			50
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	13	9	187	1	Y	48	26	1	72
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	53	9	206	1	Y	56	77	1	51
*01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	62	9	206	1	Y	42	45	1	48
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	46	9	216	1	Y	33			81
						36	9							

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	448	2		N	-0-			180
10	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2		N	-0-			180
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			180
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			180
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			180
02	348 N	126	-0-	-222	-0-	126	2		N	-0-			180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1254	-0-	-726	-0-	247	1	1004 2	N	3			75
10	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	403	1	1738 2	N	3			78
11	1890 X	1857	-0-	-33	-0-	364	1	1490 2	N	3			81
12	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	351	1	1554 2	N	3			84
01	2139 X	1897	-0-	-242	-0-	377	1	1516 2	N	4			88
02	2001 X	1939	-0-	-62	-0-	364	1	1565 2	N	9			97

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 MERECKA, FRANCES WELL #: RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2012									

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	476	-0-	-124	-0-	31	1	443 2	Y	2	2 1		3
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	38	1	535 2	Y	1			4
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	559 2	Y	5	2 1		7
12	496 N	271	-0-	-225	-0-	16	1	252 2	Y	3	7 1		3
*01	589 N	404	-0-	-185	-0-	26	1	377 2	Y	1	3 1		1
*02	580 N	347	-0-	-233	-0-	21	1	326 2	Y	-0-			1

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253 2	Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287 2	Y	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284 2	Y	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278 2	Y	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774									
ROUSE, FAY		WELL #:		2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2670 X	1802	-0-	-868	-0-	111 1	1600 2	Y	83	82 1		122
							91 9						
10		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	169 1	2373 2	Y	33			155
							36 9						
11		2490 X	2426	-0-	-64	-0-	143 1	2230 2	Y	48	81 1		122
							53 9						
12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	177 1	2775 2	Y	71	129 1		64
							78 9						
*01		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	188 1	2699 2	Y	70	57 1		77
							77 9						
*02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165 1	2539 2	Y	52			129
							57 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9515 - 9576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		930 N	342	-0-	-588	-0-	22 1	313 2	N	6			48
							7 9						
10		713 N	137	-0-	-576	-0-	9 1	128 2	N	-0-			48
11		630 N	402	-0-	-228	-0-	24 1	378 2	N	-0-			48
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	373 2	N	-0-			48
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-			48
02		377 N	181	-0-	-196	-0-	11 1	170 2	N	-0-			48

NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9540 - 9550
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)				73293 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
BABER		WELL #:		1	RRCID ->	135076	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	14959	PERF.	9978 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		11730 #	7366	-0-	-4364	-0-	516 1	6841 2	N	8			158
							9 9						
10		12121 #	10212	-0-	-1909	-0-	704 1	9466 2	N	38			196
							42 9						
11		10800 #	10309	-0-	-491	-0-	746 1	9508 2	N	50			246
							55 9						
12		11160 #	10207	-0-	-953	-0-	764 1	9410 2	N	30	181 1		95
							33 9						
01		11160 #	10905	-0-	-255	-0-	798 1	10046 2	N	55			150
							61 9						
02		9976 #	7680	-0-	-2296	-0-	606 1	7038 2	N	33			183
							36 9						



PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 192632		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024		
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15										

PATARA OIL & GAS LLC		643251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962		
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	48
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	48
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	48
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	48

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HANCOCK "H"		WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119 1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
REXER-NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 178003		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15										

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786		
09	1380	N	979	-0-	-401	-0-	107 1	872 2	N	-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	312 1	1116 2	N	-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	302 1	1033 2	N	-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	312 1	1057 2	N	-0-
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	312 1	1071 2	N	-0-
02	1305	N	116	-0-	-1189	-0-	50 1	66 2	N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
TUSA, T. S. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		//CONT.//		73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
HARTT G.U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 192163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14025	PERF.12612	- 12637			
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 15	RRCID -> 256520	COMPL. DATE 05/02/2010	TOTAL DEPTH 12925		PERF.12100	- 12115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

PATARA OIL & GAS LLC				WELL #: 1	RRCID -> 259252	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12800		PERF.11680	- 12526
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 2		N	-0-	69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	69
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	69
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	69

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1R	RRCID -> 232304	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 14000		PERF.12006	- 12030
09	5340 X	2820	-0-	-2520	-0-	120 1	2699 3	N	1	96
10	5332 X	4711	-0-	-621	-0-	208 1	4503 3	N	-0-	96
11	4800 X	4649	-0-	-151	-0-	220 1	4429 3	N	-0-	96
12	4960 X	4938	-0-	-22	-0-	227 1	4711 3	N	-0-	96
01	4960 X	4436	-0-	-524	-0-	220 1	4216 3	N	-0-	96
02	4466 X	4301	-0-	-165	-0-	236 1	4065 3	N	-0-	96

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		//CONT.//		73293 522	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617						
N.P.C. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 190261	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 14610	PERF.11974	- 11984	
09	22320 X	12791	-0-	-9529	-0-	895 1	11873 2	N	21	226
10	23064 X	21764	-0-	-1300	-0-	1504 1	20212 2	N	44 175 1	95
11	21150 X	17549	-0-	-3601	-0-	1274 1	16244 2	N	28	123
12	21514 X	17920	-0-	-3594	-0-	1345 1	16554 2	N	19	142
01	21762 X	17674	-0-	-4088	-0-	1299 1	16349 2	N	24	166
02	20358 X	15460	-0-	-4898	-0-	1226 1	14224 2	N	9	175

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	48		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-	48 1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		4290 X	2762	-0-	-1528 B	-0-	311 1	2451 2		N	-0-	62
10		4061 X	3822	-0-	-239 B	-0-	620 1	3185 2		N	15	77
							17 9					
11		3930 X	3755	-0-	-175 B	-0-	600 1	3155 2		N	-0-	77
12		3875 X	3865	-0-	-10 B	-0-	620 1	3195 2		N	45	19
							50 9				103 1	
01		3813 X	2816	-0-	-997 B	-0-	138 1	2678 2		N	-0-	19
02		3625 X	3238	-0-	-387 B	-0-	580 1	2658 2		N	-0-	19

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		7320 X	4735	-0-	-2585	-0-	342 1	4349 2		Y	40	127
							44 9					
10		7409 X	6925	-0-	-484	-0-	312 1	6556 2		Y	52	179
							57 9					
11		7530 X	6236	-0-	-1294	-0-	302 1	5897 2		Y	34	213
							37 9					
12		7781 X	6184	-0-	-1597	-0-	312 1	5872 2		Y	-0-	213
01		7781 X	6057	-0-	-1724	-0-	312 1	5733 2		Y	11	41
							12 9				183 1	
02		6467 X	5482	-0-	-985	-0-	292 1	5178 2		Y	11	52
							12 9					

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	71 1	163 2		N	-0-	-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	159 1	244 2		N	-0-	-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	136 1	194 2		N	-0-	-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	165 1	169 2		N	-0-	-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	174 1	181 2		N	-0-	-0-
02		319 N	175	-0-	-144	-0-	79 1	96 2		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		450 N	105	-0-	-345	-0-	12 1	93 2		N	-0-	-0-
10		341 N	85	-0-	-256	-0-	25 1	60 2		N	-0-	-0-
11		540 N	71	-0-	-469	-0-	9 1	62 2		N	-0-	-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	91 2		N	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2		N	-0-	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4050 X	2487	-0-	-1563	-0-	333	1	2154	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3179	-0-	-1006	-0-	365	1	2814	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3613	-0-	-437	-0-	403	1	3210	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3718	-0-	-467	-0-	421	1	3297	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	4143	-0-	-42	-0-	446	1	3697	2	N	-0-			-0-
*02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	455	1	3591	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	266	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	337	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1833	-0-	-777	-0-	273	1	1560	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	1912	-0-	-506	-0-	288	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	288	1	1658	2	N	-0-			-0-
02	2610 X	1736	-0-	-874	-0-	272	1	1464	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

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

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

09	14490 X	9303	-0-	-5187	-0-	396	1	8907	3	N	-0-			1
10	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	699	1	15140	3	N	-0-			1
11	13590 X	12447	-0-	-1143	-0-	590	1	11857	3	N	-0-			1
12	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	N	-0-			1
01	15841 X	13094	-0-	-2747	-0-	648	1	12446	3	N	-0-			1
02	14819 X	8081	-0-	-6738	-0-	444	1	7637	3	N	-0-			1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

09	16710 X	9708	-0-	-7002	-0-	413	1	9295	3	N	-0-			-0-
10	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	719	1	15569	3	N	-0-			-0-
11	16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	768	1	15443	3	N	-0-			-0-
12	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	751	1	15604	3	N	-0-			-0-
01	16275 X	15303	-0-	-972	-0-	757	1	14546	3	N	-0-			-0-
02	15660 X	14954	-0-	-706	-0-	822	1	14132	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

09	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	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

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
09		2160 X	1207	-0-	-953	-0-	51 1	1156 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	89 1	1930 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1950 X	1919	-0-	-31	-0-	91 1	1828 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1953 X	1888	-0-	-65	-0-	87 1	1801 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2015 X	1799	-0-	-216	-0-	89 1	1710 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1885 X	1778	-0-	-107	-0-	98 1	1680 3	N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

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
09		1920 #	1013	-0-	-907	-0-	1013 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1984 #	1677	-0-	-307	-0-	1677 2		N	-0-	-0-	-0-
11		1920 #	1875	-0-	-45	-0-	1875 2		N	-0-	-0-	-0-
12		1984 #	1838	-0-	-146	-0-	1838 2		N	-0-	-0-	-0-
01		1984 #	1657	-0-	-327	-0-	1657 2		N	-0-	-0-	-0-
02		1827 #	1439	-0-	-388	-0-	1439 2		N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

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
09		420 N	289	-0-	-131	-0-	19 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	492 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	Y	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)													73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC													267774									
NEUHAUS, F. W.													WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5802 - 5821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		1200 N	18	-0-	-1182	-0-	1	1	17	2	N	-0-		83								
10		124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-		83								
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		83								
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		83								
*01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		83								
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		83								

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)													73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC													267774									
TRAYLOR-MILLER													WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		4620	3095	-0-	-1525	-0-	199	1	2861	2	N	32	128 1	10								
10		4774	4644	-0-	-130	-0-	35	9	4265	2	N	69		79								
11		5070	5070	-0-	-0-	-0-	76	9	4689	2	N	72		151								
12		5175	5175	-0-	-0-	-0-	302	1	4786	2	N	76	171 1	56								
*01		5138	5138	-0-	-0-	-0-	79	9	4730	2	N	72		128								
*02		4784	4784	-0-	-0-	-0-	329	1	4438	2	N	53	167 1	14								
							79	9														
							58	9														

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)													73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.													681462									
HARTT, J.													WELL #: 1		RRCID -> 089037		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5302 - 5308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

PROVIDENT CITY (2150)													73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC													267774									
WALTERS, DOROTHY													WELL #: 3		RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 2204 - 2238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC.		127449							
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC.		127449							
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
-----									
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-



PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	-0-		815	1	8537	2	N	-0-			-0-
10	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	-0-		998	1	11322	2	N	-0-			-0-
11	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	-0-		918	1	9786	2	N	-0-			-0-
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	-0-		874	1	8842	2	N	-0-			-0-
01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	-0-		809	1	8223	2	N	-0-			-0-
*02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	-0-		708	1	6526	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								
09	18270 X	12219	-0-	-6051	-0-	-0-		857	1	11362	2	N	-0-			-0-
10	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	-0-		1340	1	18011	2	N	-0-			-0-
11	18450 X	17899	-0-	-551	-0-	-0-		1302	1	16597	2	N	-0-			-0-
12	19065 X	17158	-0-	-1907	-0-	-0-		1289	1	15869	2	N	-0-			-0-
01	19344 X	17467	-0-	-1877	-0-	-0-		1286	1	16181	2	N	-0-			-0-
02	18096 X	16718	-0-	-1378	-0-	-0-		1326	1	15392	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	105	2	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	100	2	N	-0-			-0-
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375								
09	19290 X	12645	-0-	-6645	-0-	-0-		887	1	11758	2	N	-0-			-0-
10	20243 X	15052	-0-	-5191	-0-	-0-		1042	1	14010	2	N	-0-			-0-
11	19590 X	16539	-0-	-3051	-0-	-0-		1203	1	15336	2	N	-0-			-0-
12	20243 X	17717	-0-	-2526	-0-	-0-		1331	1	16386	2	N	-0-			-0-
01	20150 X	18664	-0-	-1486	-0-	-0-		1374	1	17290	2	N	-0-			-0-
*02	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	-0-		1335	1	15493	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-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								
09	1170 N	870	-0-	-300	-0-	-0-		97	1	773	2	N	-0-			39
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	1134	2	N	-0-			39
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1068	2	N	-0-			39
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	1095	2	N	-0-			39
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	-0-		156	1	1017	2	N	-0-			39
02	1189 N	747	-0-	-442	-0-	-0-		146	1	601	2	N	-0-			39

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935															
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838															
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300															
*09	64		-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

VIPER S.W.D., LLC 886209															
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880															
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15															

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774															
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

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
09		2310 N	1284	-0-	-1026	-0-	68	1	1216	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1827	-0-	-219	-0-	104	1	1723	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1818	-0-	-342	-0-	98	1	1720	2	N	-0-			-0-
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	-0-			-0-
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-			-0-
*02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	163	1	1754	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	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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

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
09		90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 QNK ENERGY, INC. 684473  
 HUDDLESTON WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

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

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

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

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RACKLEY (FRIO)		//CONT.// 74132 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
QNK ENERGY, INC.		//CONT.// 684473							
RACKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 222493	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 3132	- 3138	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 14175	- 14195	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
-----									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 174128	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	- 14040	
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	12 1	603 2	N	-0-
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	169 1	472 2	N	-0-
11	720 X	482	-0-	-238	-0-	72 1	410 2	N	-0-
12	744 X	567	-0-	-177	-0-	95 1	472 2	N	-0-
01	744 X	222	-0-	-522	-0-	116 1	106 2	N	-0-
02	609 X	120	-0-	-489	-0-	120 2		N	-0-
-----									
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/22/2004									
-----									
MAROCO		526610							
ALLEN, B.		WELL #: 3 G		RRCID -> 003848	COMPL. DATE 11/19/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 4937	- 4940	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
ALLEN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 136947	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH 5619	PERF. 5450	- 5456	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

-----															
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						
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
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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						
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733						
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	144	1	150	9	Y	136	137	1	46
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	177	2	142	9	Y	129	143	1	32
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	114	2	128	9	Y	116	74	1	74
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	234	2	136	9	Y	124	151	1	47
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	236	2	136	9	Y	124	144	1	27
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	-0-	179	2	128	9	Y	116	77	1	66

-----												
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)			74429 099	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
MCCASLIN, CHARLES L.			WELL #:	18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	N/A
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	
-----												
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	792 1	982 2	Y	-0-		-0-	
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-	
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-	
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-		-0-	
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	1132 2		Y	-0-		-0-	
-----												
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)			74429 297	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	21	RRCID ->	159823	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4743 - 4753
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)			74429 726	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126 - 5134
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093 - 5096
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)			74429 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481 - 5518
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	142	-0-	142	142	142 2		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)			74429 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
MCCASLIN, C. L.			WELL #:	24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590 - 5594
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 PROD	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 266060		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	159	1		70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	169	166	1		73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	165	1		74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	167	163	1		78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	163	168	1		73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133	142	1		64

SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502					
BOOTHE UNIT															
09	2520	X	1253	-0-	-1267	-0-	1253	2		N	-0-				175
10	2604	X	1575	-0-	-1029	-0-	1468	2	107	9	N	97			272
11	2370	X	1483	-0-	-887	-0-	1472	2	11	9	N	10	176	1	106
12	2449	X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2			N	-0-			106
01	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	1600	2			N	-0-			106
*02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8			114

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526							
09	660	X	282	-0-	-378	-0-	282	2		N	-0-				19
10	620	X	158	-0-	-462	-0-	158	2		N	-0-				19
11	600	X	415	-0-	-185	-0-	299	2	116	9	N	105			124
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	75	175	1		24
01	279	X	216	-0-	-63	-0-	47	2	169	9	N	154			178
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-	-0-			N	22				200

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1040 2	141 9	N	128	165 1			93
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	806 2	121 9	N	110	180 1			23
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	872 2	86 9	N	78				101
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1026 2	94 9	N	85				186
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	804 2	10 9	N	9				195
02	928 N	746	-0-	-182	-0-	616 2	130 9	N	118	183 2			130
-----													
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460													
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	352 2	83 9	N	75				99
10	372 X	253	-0-	-119	-0-	203 2	50 9	N	45				144
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	234 2	105 9	N	95	176 1			63
12	465 X	426	-0-	-39	-0-	315 2	111 9	N	101				164
01	465 X	311	-0-	-154	-0-	232 2	79 9	N	72	185 1			51
02	435 X	187	-0-	-248	-0-	123 2	64 9	N	58				109
-----													
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330													
09	2400 X	1000	-0-	-1400	-0-	1000 2		N	-0-				30
10	2480 X	901	-0-	-1579	-0-	901 2		N	-0-				30
11	1410 X	870	-0-	-540	-0-	870 2		N	-0-				30
12	1457 X	801	-0-	-656	-0-	801 2		N	-0-				30
01	1116 X	781	-0-	-335	-0-	781 2		N	-0-				30
02	957 X	420	-0-	-537	-0-	420 2		N	-0-				30
-----													
RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
BRITANCO, L.L.C. 093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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													
09	3000 X	1327	-0-	-1673	-0-	1327 2		N	-0-				-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-				-0-
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-				-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-				-0-
01	3100 X	1828	-0-	-1272	-0-	1828 2		N	-0-				-0-
*02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-				-0-
-----													
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE													
BRITANCO, L.L.C. 093620													
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154													
09	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 2		N	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52 2		N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 2		N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 2		N	-0-				-0-
01	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-				-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24 2		N	-0-				-0-



-----														
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620														
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*02		132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
-----														
REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356														
-----														
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	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														
-----														
09		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		90 X	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01		93 X	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	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														
-----														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A"		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT-ROSE		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		453170										
		WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. FOX 'A'		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		453170										
		WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
TRACT 72		453170										
		WELL #: 4		RRCID -> 171983		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015												

-----												
REFUGIO-FOX (2480)			75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133		RRCID -> 173335		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438		
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
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO-FOX (2600)			75612 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: 62 H		RRCID -> 146091		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
REFUGIO-FOX (3940)			75612 490			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
W. J. FOX 'A'			WELL #: 20			RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		T. A.	2820	-0-	2820	6047	2231	1	3	2	N	-0-			-0-
							586	3							
10		T. A.	1037	-0-	1037	7084	697	1	1	2	N	-0-			-0-
							339	3							
11		T. A.	89	-0-	89	7173	68	1	3	2	N	-0-			-0-
							18	3							
12		T. A.	288	-0-	288	7461	265	1	5	2	N	-0-			-0-
							18	3							
01		1314	-0-	-0-	-1314	6147					N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	6147					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				
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REFUGIO-FOX (4900)			75612 552			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
SCANIO, M "B"			WELL #: 1			RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915				
-----															
09		3270 #	2113	-0-	-1157	-0-	2112	2	1	9	N	1			33
10		3379 #	2383	-0-	-996	-0-	2383	2			N	-0-			33
11		3570 #	2647	-0-	-923	-0-	2643	2	4	9	N	4			37
12		3689 #	2304	-0-	-1385	-0-	2295	2	9	9	N	8			45
01		3255 #	1808	-0-	-1447	-0-	1805	2	3	9	N	3			48
02		2552 #	1243	-0-	-1309	-0-	1241	2	2	9	N	2			50
-----															
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				
-----															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
		PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14													
-----															
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				
-----															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	8	RRCID ->	200166	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6051 - 6056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2	EXT	-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		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
W. J. FOX 'A'		003599										
		WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 6100 - 6228		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	6415	1	9	2	N	-0-
							1688	3				-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2006	1	1	2	N	-0-
							977	3				-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	195	1	10	2	N	-0-
							49	3				-0-
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1226	1	23	2	N	-0-
							83	3				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
G. & M. ENERGY COMPANY		292290										
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6389 - 6395		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	2	RRCID ->	132936	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6237 - 6239		
M	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REFUGIO-FOX (6400)		75612 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
TRACT 72		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6392 - 6395			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015													

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6552 - 6555				
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	539	2	130	9	Y	118	99	1	54
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	53	2	128	9	Y	116	137	1	33
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	23	2	152	9	Y	138	123	1	48
12	682 N	216	-0-	-466	-0-	45	2	171	9	Y	155	182	1	21
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	118	2	187	9	Y	170	157	1	34
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	103	2	172	9	Y	156	123	1	67

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6608 - 6611				
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	255	2	418	9	Y	380	430	1	64
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	247	2	384	9	Y	349	340	1	73
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	234	2	323	9	Y	294	257	1	110
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	296	2	245	9	Y	223	247	1	86
*01	620 N	306	-0-	-314	-0-	79	2	227	9	Y	206	200	1	92
02	551 N	289	-0-	-262	-0-	69	2	220	9	Y	200	191	1	102

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6604 - 6607				
09	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			Y	-0-	31	1	6
10	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			Y	-0-	5	1	1
11	16830 X	3600	-0-	-13230	-0-	3600	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	17391 X	2892	-0-	-14499	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
01	17329 X	978	-0-	-16351	-0-	978	2			Y	-0-			-0-
02	14384 X	230	-0-	-14154	-0-	230	2			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6826 - 6838				
W. J. FOX 'A'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6826 - 6838				
*09	3986	-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-			-0-
*10	3986	-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-			-0-
*11	3986	-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-			-0-
*12	3986	NO RPT	-0-	-3986	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	3986	NO RPT	-0-	-3986	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	3986	NO RPT	-0-	-3986	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6744 - 6748				
09	12395 R	12395	-0-	-0-	-0-	12394	2	1	9	Y	1	4	1	1
10	11369 R	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	10560 #	6655	-0-	-3905	-0-	6655	2			Y	-0-			-0-
12	12803 #	5399	-0-	-7404	-0-	5399	2			Y	-0-			-0-
01	12803 #	4142	-0-	-8661	-0-	4142	2			Y	-0-			-0-
02	10904 #	2417	-0-	-8487	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
COX & COX PRODUCTION CO.		183232											
HYNES -C-		WELL #:	1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1656 - 1658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (3100)		75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.		816000											
HEARD, TOM		WELL #:	3	RRCID ->	060636	COMPL. DATE	07/28/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
RYALS		WELL #:	1	RRCID ->	255828	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5883 - 5887			
09	1980 #		132	-0-	-1848	-0-	132	2	N	-0-			19
10	1643 #		-0-	-0-	-1643	-0-			N	3			22
11	1440 #		13	-0-	-1427	-0-	13	2	N	-0-			22
12	217 #		5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-			22
01	124 #		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
02	13 N		-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			22

REFUGIO HEARD (5600)		//CONT.//		75626 722	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
TSOCO				872220								
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578	- 5584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5700)				75626 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD		WELL #:		4	RRCID -> 244403	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5619	- 5628			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (6200)				75626 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HEARD		WELL #:		2	RRCID -> 229847	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6104	- 6109			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 234731	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6125	- 6134			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (6300)				75626 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.				638370								
REILLY, W. J., ETAL		WELL #:		3	RRCID -> 003931	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 6361	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
REFUGIO OLD			75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
BAYOU COMPANY, THE			058858									
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RYALS ESTATE			WELL #: P 7M		RRCID -> 123775		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6121 - 6123	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468									
O'BRIEN, J. J.			WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		129
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		129
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		129
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		129
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
-----												
EMERALD OIL & GAS LC			250964									
OBRIEN, J. J.			WELL #: 201		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14												
-----												
OMELVENY, J. M., PROD. CO.			622710									
SHELLY			WELL #: 1		RRCID -> 003938		COMPL. DATE 01/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC. RYALS, PEARSON EST.		238468		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POWER, PHIL		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
JETGAS COMPANY REA, W. L.		432113		WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO OLD (1500)		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
JETGAS COMPANY REA, W. L.		432113		WELL #: 3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
JETGAS COMPANY REA, W. L.		432113		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO OLD (2000)		75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY		945880		WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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. LAMBERT, J. A.		893997		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
-----													
REFUGIO OLD (2960)		75668 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468											
O'BRIEN, J.J.		WELL #: 202		RRCID -> 202079		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2744 - 2746			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.		816000											
RYALS, N. J.		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WYRICK & HUGHES		945880											
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468											
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

-----																
REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
POWERS			WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748					
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
-----																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RYALS ESTATE -P-			WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----																
REFUGIO OLD (6300)			75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
RYALS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REFUGIO OLD (6550 FRIO)			75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
SHAY			WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786					
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				94
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-		50 2	15 9		N	14	2 1			106
11		767 N	767	-0-	-0- B	-0-		364 2	403 9		N	366	410 1			62
12		568 N	568	-0-	-0- B	-0-		237 2	331 9		N	301	290 1			73
01		693 N	693	-0-	-0- B	-0-		317 2	376 9		N	342	281 1			134
*02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-		268 2	300 9		N	273	244 1			164
-----																
SCANIO, MIGUELITA			WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594					
09		2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-		2824 2			Y	-0-	5 1			2
10		676 X	676	-0-	-0- B	-0-		676 2			Y	-0-	2 1			-0-
11		6690 X	800	-0-	-5890 B	-0-		800 2			Y	-0-				-0-
12		6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					Y	-0-				-0-
01		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-				-0-
02		2726 X	-0-	-0-	-2726 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					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
CORE E & P CORP. 178381  
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
CORE E & P CORP. 178381  
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	4200 #	4048	-0-	-152	-0-	180	1	3856	2	N	11					136
						12	9									
10	4340 #	4076	-0-	-264	-0-	186	1	3881	2	N	8					144
						9	9									
11	4200 #	3712	-0-	-488	-0-	174	1	3523	2	N	14					158
						15	9									
12	4340 #	2945	-0-	-1395	-0-	120	1	2821	2	N	4					162
						4	9									
01	4340 #	2229	-0-	-2111	-0-	84	1	2131	2	N	13					175
						14	9									
02	3915 #	2828	-0-	-1087	-0-	120	1	2701	2	N	6					181
						7	9									

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 10300)														
CANTERA OPERATING, LLC														
KLIMITCHEK G.U. 1														
75947 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
129692														
WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784														
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		6250	17112	-0-	10862	10862	217	1	16710	2	Y	168	109 1	59
							185	9						
*11		7500	9482	-0-	1982	12844	205	1	9131	2	Y	133	33 1	159
							146	9						
*12		7750	8323	-0-	573	13417	279	1	7936	2	Y	98	145 1	112
							108	9						
*01		7750	8534	-0-	784	14201	448	1	7977	2	Y	99	41 1	170
							109	9						
*02		7250	7711	-0-	461	14662	485	1	7170	2	Y	51		221
							56	9						

RENGER (WILCOX 12600)														
CANTERA OPERATING, LLC														
HARVEY RENGER GAS UNIT														
75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
129692														
WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354														
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760														
09	10	11	12	01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814														
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK																					
WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776																					
09	10	11	12	01	02	3300 X	1529	-0-	-1771	B	-1458922	71	1	1418	2	Y	36	137	1	33	
09	10	11	12	01	02	3300 X	1529	-0-	-1771	B	-1458922	71	1	1418	2	Y	36	137	1	33	
												40	9								
												26	1	2018	2	Y	61	73	1	21	
												67	9								
												36	1	1599	2	Y	46	12	1	55	
												51	9								
												26	1	726	2	Y	32	50	1	37	
												35	9								
												32	1	567	2	Y	28	14	1	51	
												31	9								
												44	1	655	2	Y	24			75	
												26	9								



RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
KLIMITCHECK G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12781 - 14828		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015 - W/O TO 02-278668												

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910			
09	1740 X	598	-0-	-1142	B	-0-	148	1	450	2	N	-0-	20
10	1722 X	1722	-0-	-0-	B	-0-	428	1	1294	2	N	-0-	20
11	1918 X	1918	-0-	-0-	B	-0-	517	1	1394	2	N	6	26
							7	9					
12	1994 X	1994	-0-	-0-	B	-0-	585	1	1407	2	N	2	28
							2	9					
01	2119 X	2119	-0-	-0-	B	-0-	634	1	1479	2	N	5	33
							6	9					
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	552	1	1279	2	N	3	36
							3	9					

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14178 - 14524			
09	7560 X	5515	-0-	-2045	B	-0-	1589	1	3926	2	N	-0-	40
10	8972 X	8972	-0-	-0-	B	-0-	2229	1	6742	2	N	1	20
							1	9				21	1
11	7770 X	7719	-0-	-51	B	-0-	2088	1	5631	2	N	-0-	20
12	8029 X	7376	-0-	-653	B	-0-	2167	1	5209	2	N	-0-	20
01	8029 X	7177	-0-	-852	B	-0-	2152	1	5025	2	N	-0-	20
02	8294 X	6248	-0-	-2046	B	-0-	1882	1	4366	2	N	-0-	20

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534			
09	2310 N	1576	-0-	-734	B	-0-	389	1	1183	2	Y	4	93
							4	9					
10	2294 N	2194	-0-	-100	B	-0-	527	1	1595	2	Y	65	158
							72	9					
11	2220 N	2041	-0-	-179	B	-0-	552	1	1487	2	Y	2	16
							2	9				144	1
12	2040 N	2040	-0-	-0-	B	-0-	599	1	1439	2	Y	2	18
							2	9					
01	2201 N	2065	-0-	-136	B	-0-	618	1	1444	2	Y	3	21
							3	9					
*02	2424 N	2424	-0-	-0-	B	-0-	728	1	1688	2	Y	7	28
							8	9					

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022			
09	990 N	685	-0-	-305	B	-0-	27	1	657	2	Y	1	8
							1	9				1	8
10	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	45	1	960	2	Y	4	8
							4	9				4	8
11	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	50	1	999	2	Y	5	8
							6	9				5	8
12	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	45	1	924	2	Y	16	8
							18	9				16	8
01	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	50	1	995	2	Y	9	8
							10	9				9	8
02	1015 N	880	-0-	-135	B	-0-	19	1	852	2	Y	8	8
							9	9				8	8

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	3450 X	2326	-0-	-1124 B	-0-	575	1	1751	2	Y	-0-					4
10	3534 X	3052	-0-	-482 B	-0-	758	1	2294	2	Y	-0-					4
11	3030 X	2970	-0-	-60 B	-0-	803	1	2167	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	3069 X	2924	-0-	-145 B	-0-	859	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	2768	-0-	-270 B	-0-	830	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	2871 X	2590	-0-	-281 B	-0-	780	1	1810	2	Y	-0-					-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525								
KLM		WELL #: 1														
09	0 W	26071	-0-	26071 B	26071	499	1	23475	2	N	1906	1788	1	2	8	238
						2097	9									
10	0 W	24606	-0-	24606 B	50677	523	1	22063	2	N	1836	1802	1	9	8	263
						2020	9									
11	0 W	17165	-0-	17165 B	67842	349	1	15379	2	N	1306	1224	1	3	8	342
						1437	9									
12	0 W	20859	-0-	20859 B	88701	502	1	18793	2	N	1422	1599	1	3	8	162
						1564	9									
01	0 W	18107	-0-	18107 B	106808	472	1	15893	2	N	1584	1576	1	3	8	167
						1742	9									
02	0 W	16559	-0-	16559 B	123367	493	1	14663	2	N	1275	1081	1			361
						1403	9									

JAMEX, INC.		429659		RRCID -> 254202		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425								
JESSE KLIMITCHEK		WELL #: 1														
09	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					206
10	2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					206
11	1230 X	1083	-0-	-147 B	-0-	1083	2			N	-0-					206
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					206
01	1271 X	40	-0-	-1231 B	-0-	40	2			N	-0-					206
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189 B	-0-					N	NO RPT					206

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	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	AMT	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	5476	R	5476	-0-	-0-	-0-	107	1	5369	2	N	-0-
10	5921	#	5729	-0-	-192	-0-	112	1	5617	2	N	-0-
11	5730	#	5350	-0-	-380	-0-	105	1	5245	2	N	-0-
12	5921	#	5317	-0-	-604	-0-	104	1	5213	2	N	-0-
01	5955	R	5955	-0-	-0-	-0-	116	1	5839	2	N	-0-
*02	6375		6375	-0-	-0-	-0-	125	1	6250	2	N	-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	5515 - 5520	
09	2700	N	2122	-0-	-578	-0-	30	1	2083	2	N	88
							9	9				
10	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	30	1	1762	2	N	95
							8	9				
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	N	102
							8	9				
12	2201	N	1441	-0-	-760	-0-	30	1	1405	2	N	107
							6	9				
01	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	30	1	1431	2	N	118
							12	9				
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	127
							10	9				

RICHIE (4150)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP  
GABRIEL, F. G.

76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
531085

WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PETTUS HEIRS

77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
521516

WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)  
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.  
CHICAS LOCAS

77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
470566

WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	1			N	-0-					19
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					19
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					19
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					19
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					19
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
VAQUERO

681327  
WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	12	89	7			18
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	461	2	N	14					32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROCHE (6000 SAND)  
SALIDA EXPLORATION, LLC  
ROCHE

77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
744095

WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCHE

WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
KOVAR OPERATING, LLC		448984							
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1994 N	997	-0-	-997	-0-	652 1	345 2	Y	-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	592 1	661 2	Y	-0-
11	960 N	719	-0-	-241	-0-	638 1	81 2	Y	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 1		Y	-0-
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 1		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433	
09	15 N	7	-0-	-8	-0-	4 1	3 2	Y	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	74 1	83 2	Y	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	80 1	10 2	Y	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		Y	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 1		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557	
09	480 N	240	-0-	-240	-0-	157 1	83 2	Y	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	185 1	206 2	Y	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	199 1	25 2	Y	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		Y	-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 1		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570	
09	36 N	18	-0-	-18	-0-	12 1	6 2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	63 1	33 2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562	
09	285 N	143	-0-	-142	-0-	94 1	49 2	Y	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	74 1	83 2	Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	80 1	10 2	Y	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984  
 ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

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	285 N	143	-0-	-142	-0-	94 1	49 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095  
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROLLEM (1ST REAGAN)				77985	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
YOUNTS		WELL #:		1		RRCID ->	181300	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	12970 PERF.11820 - 11850
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180 1	167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
-----											
IVIE SWD		WELL #:		2		RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5166 - 5196
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROOKE (FRIO 8660)				78123	100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
ROOKE		WELL #:				RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096 PERF. 8663 - 8672
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011											

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104  
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
02	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

09	8589 X	8589	-0-	-0-	B	-0-	385	1	8094	2	N	100	180	1		99
							110	9								
10	11278 X	11278	-0-	-0-	B	-0-	442	1	10636	2	N	182	177	1		104
							200	9								
11	8530 X	8530	-0-	-0-	B	-0-	307	1	8067	2	N	142				246
							156	9								
12	12570 X	12570	-0-	-0-	B	-0-	373	1	11966	2	N	210	188	1		268
							231	9								
01	11334 X	11334	-0-	-0-	B	-0-	325	1	10790	2	N	199	375	1		92
							219	9								
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	B	-0-					N	NO RPT				92



-----  
 RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	8876	-0-	4886 B	-21996	387	1	8116	2	N	339	353	1			240
10	4123 X	8345	-0-	4222 B	-17774	373	9	8012	2	N	-0-					240
11	3990 X	9697	-0-	5707 B	-12067	349	1	9176	2	N	156	179	1			217
12	4123 X	13171	-0-	9048 B	-3019	172	9	12562	2	N	197	180	1			234
01	9907 X	12926	-0-	3019 B	-0-	392	1	12317	2	N	216	360	1			90
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857 B	-0-	217	9									90
						238	9									

-----  
 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

09	4770 X	3639	-0-	-1131 B	-0-	160	1	3360	2	N	108	175	1			169
10	4743 X	4262	-0-	-481 B	-0-	119	9	4030	2	N	58					227
11	4470 X	4127	-0-	-343 B	-0-	64	9	3928	2	N	45	168	1			104
12	6078 X	6078	-0-	-0- B	-0-	149	1	5703	2	N	179	179	1			104
01	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	50	9	5743	2	N	110					214
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002 B	-0-	178	1									214
						197	9									
						173	1									
						121	9									

-----  
 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

09	2700 X	906	-0-	-1794 B	-102175	40	1	842	2	N	22					158
10	2790 X	739	-0-	-2051 B	-102175	24	9	688	2	N	20					178
11	2700 X	801	-0-	-1899 B	-102175	29	1	751	2	N	20					198
12	930 X	2165	-0-	1235 B	-100940	22	9	2042	2	N	54					252
01	930 X	3619	-0-	2689 B	-98251	64	1	3415	2	N	92	170	1			174
02	870 X	NO RPT	-0-	-870 B	-98251	59	9									174
						103	1									
						101	9									

-----  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

-----  
 RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9421 - 9612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3050	3050	-0-	-0-	-0-	3028	2	22	9	Y	20					157
10	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	Y	10					167
11	2520	2520	-0-	-0-	-0-	2508	2	12	9	Y	11					178
12	2954	2954	-0-	-0-	-0-	2932	2	22	9	Y	20					198
01	2943	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	Y	13	177	1			34
02	3045 #	2642	-0-	-403	-0-	2625	2	17	9	Y	15					49

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

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

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	350	1			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	181	1			162
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-			1	1	298	9	271	258	1		175
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884									
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	N	-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420										
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009												

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324				
09	930 N	505	-0-	-425	-0-	24	1	478	2	N	3	22 0	23
						3	9						
10	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	1	1	97	2	N	-0-		23
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	18	1	801	2	N	-0-		23
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-		23
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	N	-0-		23
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-		23

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
		129692											
		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184				
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33	1	830	2	N	87		157
						96	9						
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	34	1	1138	2	N	27		184
						30	9						
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	23	1	936	2	N	17	161 1	40
						19	9						
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	N	22		62
						24	9						
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	18	1	996	2	N	22		84
						24	9						
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	1012	2	N	20		104
						22	9						

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		129692												
		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	11		11	
						12	9							
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	15	15 1	3 8	8
						17	9							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	8	11 1	1 8	4
						9	9							
02	348 N	241	-0-	-107	-0-	5	1	232	2	Y	4	5 1	1 8	2
						4	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3210 X	451	-0-	-2759	-0-	451 1		N	-0-		162
10		3317 X	466	-0-	-2851	-0-	466 1		N	-0-		162
11		3210 X	451	-0-	-2759	-0-	451 1		N	-0-		162
*12		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 1		N	-0-	79 1 83 6	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15												

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
VENTEX OPERATING CORP. 884527												
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378												
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	16		251
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	16		267
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	52		319
12		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	25		344
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		366
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	187 1	214

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355												
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		274
10		682 X	62	-0-	-620	-0-	62 3		N	-0-		274
11		660 X	14	-0-	-646	-0-	14 3		N	-0-		274
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		274
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		274
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201												
09		14040 X	11732	-0-	-2308	-0-	11691 3	41 9	N	37		239
10		14942 X	14420	-0-	-522	-0-	14389 3	31 9	N	28	178 1	89
11		14460 X	13391	-0-	-1069	-0-	13289 3	102 9	N	93		182
12		14942 X	12120	-0-	-2822	-0-	12090 3	30 9	N	27		209
01		14694 X	13092	-0-	-1602	-0-	13002 3	90 9	N	82		291
*02		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13712 3	43 9	N	39	193 1	137

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310												
09		7500 X	4184	-0-	-3316	-0-	4145 3	39 9	N	35		213
10		7750 X	7045	-0-	-705	-0-	7004 3	41 9	N	37		250
11		7470 X	6021	-0-	-1449	-0-	5977 3	44 9	N	40	179 1	111
12		7502 X	6294	-0-	-1208	-0-	6264 3	30 9	N	27		138
01		7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6673 3	21 9	N	19		157
02		6583 X	6481	-0-	-102	-0-	6451 3	30 9	N	27		184

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
VENTEX OPERATING CORP. 884527												
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527													
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		8550 #	2610	-0-	-5940	-0-	2555 3	55 9	N	50			337
10		8835 #	3764	-0-	-5071	-0-	3756 3	8 9	N	7	177 1		167
11		8550 #	5157	-0-	-3393	-0-	5093 3	64 9	N	58			225
12		7068 #	3421	-0-	-3647	-0-	3400 3	21 9	N	19			244
01		5549 #	3245	-0-	-2304	-0-	3220 3	25 9	N	23			267
02		3509 #	2622	-0-	-887	-0-	2530 3	92 9	N	84	191 1		160
-----													
SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. 884527													
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675													
-----													
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-			26
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			26
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			26
12		217 N	42	-0-	-175	-0-	42 3		N	-0-			26
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----													
SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990													
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797													
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166													
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
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													
-----													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399													
-----													
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 1		N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N	-0-			-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 1		N	-0-			-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 1		N	-0-			-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 1		N	-0-			-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 1		N	-0-			-0-

-----												
SALEM (1300)												
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		79782 086	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MC CAN		//CONT.//		665697								
		WELL #:		D 2	RRCID ->	270304	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	1330 - 1340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SALEM (1420)												
PINTAIL OIL & GAS, LLC				79782 145	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT				665697								
		WELL #:		1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	1436 - 1441
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SALEM (1500)												
B.P. PRODUCTIONS INC.				79782 172	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"				040797								
		WELL #:		1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	1508 - 1516
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SALEM (1600)												
B.P. PRODUCTIONS INC.				79782 215	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"				040797								
		WELL #:		1	RRCID ->	141990	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	1628 - 1635
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SALEM (1800)												
PINTAIL OIL & GAS, LLC				79782 344	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCCAN, C. K. JR. ET AL				665697								
		WELL #:		29	RRCID ->	207901	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	1790 - 1800
-----												
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	-0-	340	1	N	-0-		-0-
10	403 #	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	1	N	-0-		-0-
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	-0-	321	1	N	-0-		-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	1	N	-0-		-0-
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	-0-	181	1	N	-0-		-0-
02	348 #	281	-0-	-67	-0-	-0-	281	1	N	-0-		-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C.		189918										
MUSSELMAN		WELL #: 5		RRCID -> 276040		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5040 X	4711	-0-	-329	-0-	4711 2	N	-0-			-0-
10		5859 X	4105	-0-	-1754	-0-	4105 2	N	-0-			-0-
11		5670 X	3953	-0-	-1717	-0-	3953 2	N	-0-			-0-
12		5859 X	3847	-0-	-2012	-0-	3847 2	N	-0-			-0-
01		4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880 2	N	-0-			-0-
02		4553 X	3151	-0-	-1402	-0-	3151 2	N	-0-			-0-

SALEM (2000)		79782 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122										
MUSSELMAN, ROSE		WELL #: 3A		RRCID -> 125095		COMPL. DATE 09/11/1986		TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15												

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
GARCITAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287				
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251				
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
GARCITAS RANCH		WELL #: 7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921  
 ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921  
 KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737  
 DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737												
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737												
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921												
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946												
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323												
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
-----												
09	6900	X	3493	-0-	-3407	-0-	34	1	3459	2	N	-0-
10	6014	X	3731	-0-	-2283	-0-	37	1	3694	2	N	-0-
11	5760	X	3886	-0-	-1874	-0-	40	1	3846	2	N	-0-
12	5952	X	3631	-0-	-2321	-0-	38	1	3593	2	N	-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	42	1	4343	2	N	-0-
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	150	1	3737	2	N	-0-
-----												

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)			79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
MUSSELMAN			WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2519 - 2522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382		RRCID -> 235711		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 3701		PERF. 2643 - 2646				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SALEM, S.E. (2400)			79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
MEEK			WELL #: A 2		RRCID -> 215282		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2442 - 2445				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MEEK			WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	DLQ G-10	249	-0-	249	590	239 1	10 2		Y	-0-		10
10	DLQ G-10	126	-0-	126	716	121 1	5 2		Y	-0-		10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716				Y	-0-		10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716				Y	-0-		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716				Y	NO RPT		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716				Y	NO RPT		10
-----												
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B			CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894									
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 72			WELL #:		1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)			80117 407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894									
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		1		RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512	
09	DLQ G-10	885	-0-	885	2103	851 1	34 2		Y	-0-		27
10	DLQ G-10	448	-0-	448	2551	431 1	17 2		Y	-0-		27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551				Y	-0-		27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551				Y	-0-		27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT		27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT		27
-----												
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	
09	DLQ G-10	344	-0-	344	818	331 1	13 2		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	175	-0-	175	993	168 1	7 2		Y	-0-		8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993				Y	-0-		8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993				Y	-0-		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT		8

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 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 OSYKA OIL & GAS, INC. 628103  
 SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ADJ COMPANY 007915  
 SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

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
09		4290 #	3851	-0-	-439	-0-	582	1	2910	3	N	326	362	1			496
							359	9									
10		4216 #	3927	-0-	-289	-0-	601	1	2876	3	N	363	372	1			487
							51	4									
11		4290 #	3941	-0-	-349	-0-	582	1	2734	3	N	320	380	1			427
							273	4									
12		4433 #	3653	-0-	-780	-0-	601	1	2672	3	N	345	198	1			574
							380	9									
01		4433 #	3361	-0-	-1072	-0-	601	1	2459	3	N	274	364	1			484
							301	9									
02		3799 #	3248	-0-	-551	-0-	563	1	2320	3	N	332	379	1			437
							365	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	N	-0-					151
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					151
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	62	1	23	2	N	-0-					151
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	60	1	20	2	N	-0-					151
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-					151
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					151

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838										
SANGER HEIRS 392		WELL #:		1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344				
M	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
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	99	1	47	2	N	-0-			135
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	1	33	2	N	-0-			135
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	192	1	73	2	N	-0-			135
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135	1	45	2	N	-0-			135
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	-0-			135
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	149	1	60	2	N	-0-			135
-----														
SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473				
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	1	19	2	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	2	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	95	1	31	2	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	57	1	16	2	N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	90	1	36	2	N	-0-			-0-
-----														
SANGER HEIRS 391		WELL #:		2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330				
09	0 W	123	-0-	123	416	83	1	40	2	N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-			-0-
11	0 W	70	-0-	70	486	51	1	19	2	N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	486					N	-0-			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	486					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	486					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				
09	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	172	1	2942	2	N	-0-			150
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	232	1	2728	2	N	14			164
						15	9							
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	N	18	159	1	23
						20	9							
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	247	1	4459	2	N	31			54
						34	9							
01	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	189	1	2528	2	N	-0-			54
02	3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-			54
-----														
WOOD		WELL #:		58		RRCID -> 181582		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
HARITHAS, ANN W.		WELL #:		6		RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	2860 - 2863	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KOONTZ "B"		WELL #:		5	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	2928 - 2932	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-C	RRCID ->	156537	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4158 - 4168	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068 - 4090	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	56	1	957	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	649	-0-	-467	-0-	51	1	598	2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	56	1	1004	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	54	1	979	2	N	-0-		-0-
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-		-0-
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

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

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 X	20	-0-	-130	-0-	13	1	7	2	N	-0-					-0-
10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
11	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE G.		81077 747 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 63		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967			
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
09	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	110 1	1875 2	N	64			285
10	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	70 9	1111 2	N	57	162 1		180
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	94 1	2103 2	N	71			251
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	63 9	2165 2	N	81	153 1		179
01	2294 X	1552	-0-	-742	-0-	118 1	1374 2	N	68			247
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-	78 9		N	41			288
						120 1						
						89 9						
						103 1						
						75 9						
WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824			
09	1590 X	1521	-0-	-69	-0-	84 1	1437 2	N	-0-			77
10	1643 X	1174	-0-	-469	-0-	92 1	1082 2	N	-0-			77
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	96 1	1700 2	N	-0-			77
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	100 1	1813 2	N	-0-			77
01	1674 X	1283	-0-	-391	-0-	89 1	1194 2	N	-0-			77
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			77
WOOD		WELL #: 93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790			
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	155 1	2658 2	N	-0-			27
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	126 1	1487 2	N	-0-			27
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	213 1	3790 2	N	-0-			27
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	177 1	3203 2	N	-0-			27
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	128 1	1715 2	N	-0-			27
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			N	-0-			27
WOOD		WELL #: 108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WOOD "E"		WELL #: 101		RRCID -> 214333		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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	ALLOW CODE	GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 55		RRCID -> 178798		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	471	-0-	-1637	-0-	37	1	434	2	N	-0-			-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	N	-0-			-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-			-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16											

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KOONTZ "C"		WELL #:		3		RRCID -> 119486		COMPL. DATE 12/02/1985			
		TOTAL DEPTH		5500		PERF.		4377 - 4382			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-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			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16											

SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
KOONTZ -C-		WELL #:		2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988			
		TOTAL DEPTH		5212		PERF.		4355 - 4360			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-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			
09	2040	971	-0-	-1069	-0-	971	2	N	-0-		90
10	2108	828	-0-	-1280	-0-	828	2	N	-0-		90
11	2040	626	-0-	-1414	-0-	624	2	N	2	9	92
12	2108	657	-0-	-1451	-0-	654	2	N	3	9	95
01	1674 #	941	-0-	-733	-0-	939	2	N	2	9	97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97



SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

09	7470 X	6248	-0-	-1222	B	-0-	261	1	5987	3	N	-0-			26
10	7595 X	5544	-0-	-2051	B	-0-	231	1	5313	3	N	-0-			26
11	6870 X	6118	-0-	-752	B	-0-	261	1	5857	3	N	-0-			26
12	7099 X	5968	-0-	-1131	B	-0-	253	1	5715	3	N	-0-			26
01	6913 X	6905	-0-	-8	B	-0-	345	1	6560	3	N	-0-			26
02	6032 X	5918	-0-	-114	B	-0-	264	1	5654	3	N	-0-			26

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-	8	1	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-40862					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2015 - PLUGGED 08/30/15

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

09	3360 X	3226	-0-	-134	B	-0-	135	1	3091	3	N	-0-			25
10	3472 X	3193	-0-	-279	B	-0-	133	1	3060	3	N	-0-			25
11	3360 X	3217	-0-	-143	B	-0-	137	1	3080	3	N	-0-			25
12	3441 X	3346	-0-	-95	B	-0-	142	1	3204	3	N	-0-			25
01	3441 X	3333	-0-	-108	B	-0-	164	1	3119	3	N	45			70
							50	9							
02	3132 X	2930	-0-	-202	B	-0-	131	1	2799	3	N	-0-			70

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

09	9810 X	9513	-0-	-297	B	-0-	398	1	9115	3	Y	-0-			67
10	10044 X	9480	-0-	-564	B	-0-	395	1	9085	3	Y	-0-			67
11	9600 X	9009	-0-	-591	B	-0-	384	1	8625	3	Y	-0-			67
12	9920 X	9352	-0-	-568	B	-0-	396	1	8956	3	Y	-0-			67
01	9827 X	9632	-0-	-195	B	-0-	482	1	9150	3	Y	-0-			67
02	9193 X	8791	-0-	-402	B	-0-	392	1	8399	3	Y	-0-			67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

09	7710 X	7399	-0-	-311	B	-0-	309	1	7083	3	Y	6	6	1	6
							7	9							
10	7967 X	7637	-0-	-330	B	-0-	317	1	7303	3	Y	15			21
							17	9							
11	7740 X	6930	-0-	-810	B	-0-	294	1	6610	3	Y	24			45
							26	9							
12	7998 X	7561	-0-	-437	B	-0-	319	1	7209	3	Y	30			75
							33	9							
01	7998 X	7171	-0-	-827	B	-0-	358	1	6798	3	Y	14	79	1	10
							15	9							
02	7163 X	6734	-0-	-429	B	-0-	299	1	6412	3	Y	21			31
							23	9							

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

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
09	3750 X	3278	-0-	-472 B	-0-	137 1 3 9	3138 3	N	3		35
10	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	183 1 28 9	4206 3	N	25		60
11	3990 X	3586	-0-	-404 B	-0-	151 1 32 9	3403 3	N	29		89
12	4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	165 1	3729 3	N	-0-		89
01	4402 X	3879	-0-	-523 B	-0-	192 1 50 9	3637 3	N	45		134
02	4118 X	3356	-0-	-762 B	-0-	148 1 25 9	3183 3	N	23		157

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

09	31200 X	28776	-0-	-2424 B	-0-	1204 1	27572 3	N	-0-		170
10	31345 X	31345	-0-	-0- B	-0-	1305 1	30040 3	N	-0-		170
11	24145 X	24145	-0-	-0- B	-0-	1029 1	23116 3	N	-0-		170
12	29729 X	24784	-0-	-4945 B	-0-	1050 1	23734 3	N	-0-		170
01	31341 X	13586	-0-	-17755 B	-0-	680 1	12906 3	N	-0-		170
*02	30564 X	30564	-0-	-0- B	-0-	1362 1	29202 3	N	-0-		170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CORE E & P CORP. 178381  
 WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BROWNING, LONDON 103003  
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WILLEFORD, BILLY RAY		924355												
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759				
M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023												
NOLEN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001														

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SCHILHAB		1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SCHILHAB		1 T		RRCID -> 138947		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6155 - 6229				
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2596	3	9	9	N	8		121
10	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3147	3	13	9	N	12		133
11	3150	X	2423	-0-	-727	-0-	2412	3	11	9	N	10		143
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2864	3	28	9	N	25		168
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	2878	3	11	9	N	10		178
02	2958	X	2828	-0-	-130	-0-	2822	3	6	9	N	5		183

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
J.W. SERVICE COMPANY		427288												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 10818 - 10827				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998														

-----																
SEELEY (FRIO)			82112 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE						
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY			912130													
FOJTTIK, ED			WELL #: 1		RRCID -> 032767			COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175						
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
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SHARONLEE (SLIGO)			82721 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617													
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 235990			COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828						
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
10	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2			N	-0-				-0-
11	2820	X	1591	-0-	-1229	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
12	2914	X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
01	2697	X	1577	-0-	-1120	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
02	2523	X	645	-0-	-1878	-0-	645	2			N	-0-				-0-
-----																
SIMMONS SUBDIVISION UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254612			COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816						
09	219510	X	132080	-0-	-87430	-0-	132080	2			N	-0-				-0-
10	226827	X	200490	-0-	-26337	-0-	200490	2			N	-0-				-0-
11	211830	X	191539	-0-	-20291	-0-	191539	2			N	-0-				-0-
12	213900	X	193676	-0-	-20224	-0-	193676	2			N	-0-				-0-
01	207607	X	189489	-0-	-18118	-0-	189489	2			N	-0-				-0-
02	187543	X	173751	-0-	-13792	-0-	173751	2			N	-0-				-0-
-----																
UMMA RESOURCES, LLC			875670							CNTY: LIVE OAK						
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 117743			COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WAGNER OIL COMPANY			891175							CNTY: LIVE OAK						
SHARONLEE (SWD)			WELL #: 1		RRCID -> 127105			COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709						
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)			82722 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 122850			COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727						
09	17940	#	15467	-0-	-2473	-0-	15467	3			Y	-0-				-0-
10	18476	#	16869	-0-	-1607	-0-	16869	3			Y	-0-				-0-
11	17460	#	15080	-0-	-2380	-0-	15080	3			Y	-0-				-0-
12	18042	#	17455	-0-	-587	-0-	17455	3			Y	-0-				-0-
01	21160		21160	-0-	-0-	-0-	1681	1	19479	3	Y	-0-				-0-
*02	19168		19168	-0-	-0-	-0-	1557	1	17611	3	Y	-0-				-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

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	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-			N	-0-			-0-
10	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-			N	-0-			-0-
11	1751 %	-0-	-0-	-1751	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11047 06/03/2015

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FORMATION RESOURCES LLC 276936  
 BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 FORMATION RESOURCES LLC 276936  
 BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 044475	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 5650	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633 - 5642	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5604 - 5610	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIFF (F-3)			83141 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			276936									
BOYD, C. H.			WELL #:	5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688	
M	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SHOFNER, W. A.			WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOYD, FRANK			WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHERIFF, EAST (8000)				83142 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225508	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7936 - 7938
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHERIFF, EAST (8340)				83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174353	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHERIFF, EAST (8348 FRIO)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148749	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	8374 - 8383
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675									
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	0 - 8400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			3	N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	7785 - 7800
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
		945921									
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8528 - 8584
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-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-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9161 - 9290
09	1518 N	1518	-0-	-0-		1461	2	57	9	Y	168
10	2852 N	1280	-0-	-1572		1224	2	56	9	Y	122
11	1819 N	1819	-0-	-0-		1732	2	87	9	Y	201
12	2467 N	2467	-0-	-0-		2439	2	28	9	Y	226
01	1513 N	1513	-0-	-0-		1430	2	83	9	Y	116
*02	2402 N	2402	-0-	-0-		2323	2	79	9	Y	188

SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1		RRCID -> 121577		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN OFFSHORE (3000)		83189 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 061145		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN OFFSHORE (3900)		83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 707-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 060757		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN OFFSHORE (4100)		83189 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 061329		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)		83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 131844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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 PROD	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)		83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104												
STATE TRACT 720-S		WELL #:		2-L		RRCID -> 125218		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3150 - 3234		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SIERRA VISTA (QUEEN CITY)		83500 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC.		509475												
REAGAN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 256297		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	63			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	52			661
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	60	166	1	555
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	54			609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	65			674
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	19	175	1	518

SIERRA VISTA (SLICK A)														
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK	
										566101				
WELL #:										1 C	RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SIERRA VISTA (SLICK B)														
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
										566101				
WELL #:										1 T	RRCID -> 043313	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC. CLAYTON NORTH UNIT										83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
										703124				
WELL #:										1	RRCID -> 253086	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 1324 - 1326
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SINGLETON (HOCKLEY 3800)														
ENCO EXPLORATION COMPANY MALONE										83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
										251883				
WELL #:										15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3856 - 3860
09	930	#	788	-0-	-142	-0-	69	1	719	3	N	-0-	-0-	
10	961	#	639	-0-	-322	-0-	48	1	591	3	N	-0-	-0-	
11	930	#	406	-0-	-524	-0-	29	1	377	3	N	-0-	-0-	
12	806	#	557	-0-	-249	-0-	28	1	529	3	N	-0-	-0-	
01	806	#	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	3	N	-0-	-0-	
02	754	#	521	-0-	-233	-0-	32	1	489	3	N	-0-	-0-	
-----														
SINGLETON (1900)														
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. L2 RANCH										83737 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
										660600				
WELL #:										1	RRCID -> 102743	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 1925 - 1930
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			327
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			369
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	352	1	122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102			224
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			224

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11137 04/15/2015

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GOLIAD								
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SALVADOR OIL, LLC		744509						CNTY: GOLIAD								
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
-----																
RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714								
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2		N	-0-					-0-
12	1271	N	525	-0-	-746	-0-	525	2		N	-0-					-0-
01	1116	N	283	-0-	-833	-0-	283	2		N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		604295														
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393  
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT	NO RPT	-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

09	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	1854	2	20	9	N	18	75	1	45
10	2449	X	2265	-0-	-184	-0-	2245	2	20	9	N	18			63
11	1920	X	829	-0-	-1091	-0-	809	2	20	9	N	18			81
12	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	919	2	2	9	N	2			83
01	2263	X	1003	-0-	-1260	-0-	1001	2	2	9	N	2			85
02	2117	X	1003	-0-	-1114	-0-	1001	2	2	9	N	2			87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			28
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			28
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			28
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			28
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28
*02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

09	3030		2260	-0-	-770	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
10	3131		2174	-0-	-957	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
11	2970	#	1990	-0-	-980	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
12	2790	#	1967	-0-	-823	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
01	2793	R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
02	2175	#	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT			-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-

SLIVA (2850)		84105 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DIRNETT, INC.		220847							
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058001		COMPL. DATE 11/23/1973		TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066805		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453							
WOLTERS		WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL)		84111 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #: 2		RRCID -> 239192		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970)		84111 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #: 4R		RRCID -> 246459		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950								
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734		
09	1170 #	1111	-0-	-59	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
10	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
11	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
12	1147 #	805	-0-	-342	-0-	805 2	N	-0-		-0-
01	2201 #	1295	-0-	-906	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
02	2059 #	1839	-0-	-220	-0-	1839 2	N	-0-		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND)		84111 935		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #: 1		RRCID -> 139163		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402		
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	46 1	508 2	N	-0-	-0-
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	39 1	430 2	N	-0-	-0-
11	930 #	471	-0-	-459	-0-	39 1	432 2	N	-0-	-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-
02	522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT	-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
09	2239	2239	-0-	-0-	216	143 1	2086 2	N	9	99
						10 9				
10	2108	1755	-0-	-353	-0-	122 1	1622 2	N	10	109
						11 9				
11	2040	1630	-0-	-410	-0-	134 1	1487 2	N	8	117
						9 9				
12	2108	1586	-0-	-522	-0-	1578 2	8 9	N	7	124
01	2108	1664	-0-	-444	-0-	162 1	1478 2	N	22	146
						24 9				
02	1972	1510	-0-	-462	-0-	1497 2	13 9	N	12	158

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		088618									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	276006	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7268 - 7270
09	30300	10019	-0-	-20281	425616	297 1	9622 2	N	91	179 1	140
						100 9					
10	31310	9555	-0-	-21755	403861	283 1	9182 2	N	82	184 1	38
						90 9					
11	30300	6550	-0-	-23750	380111	194 1	6287 2	N	63		101
						69 9					
12	31310	6560	-0-	-24750	355361	192 1	6217 2	N	137	184 1	54
						151 9					
01	31310	-0-	-0-	-31310	324051			N	-0-		54
*02	29290	-0-	-0-	-29290	294761			N	-0-		54

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		088618									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7268 - 7270
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3240 X	2739	-0-	-501	-0-	100	1	2334	2	N	277	179 1 4 8 338
10	2728 X	852	-0-	-1876	-0-	305	9	470	2	N	256	167 1 2 8 425
11	3000 X	2457	-0-	-543	-0-	282	9	2153	2	N	185	187 1 423
12	3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	204	9	980	2	N	138	324 1 1 8 236
01	3100 X	1007	-0-	-2093	-0-	50	1	954	2	N	3	3 8 236
02	2639 X	1529	-0-	-1110	-0-	3	9	1427	2	N	47	179 1 8 8 96
						52	9					
-----												
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8910 - 8926
09	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	17015	2	585	9	N	532	554 1 380
10	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	18818	2	612	9	N	556	561 1 375
11	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	15562	2	593	9	N	539	562 1 352
12	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	100	1	14877	2	N	415	564 1 203
						457	9					
01	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	100	1	14111	2	N	358	380 1 181
*02	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	394	9	14671	2	N	452	370 1 263
						100	1					
						497	9					
-----												
MM BROOKING #3		WELL #:		3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9662 - 9666
09	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	23879	2	1012	9	N	920	883 1 249
10	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	25532	2	981	9	N	892	887 1 254
11	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	23124	2	920	9	N	836	893 1 197
12	25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	24161	2	925	9	N	841	898 1 140
01	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	23806	2	899	9	N	817	722 1 235
*02	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	22004	2	802	9	N	729	716 1 248
-----												
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPEAKS ( 1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802
09	1650 X	890	-0-	-760	-0-	890	2			N	-0-	-0-
10	1581 X	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-	-0-
11	1530 X	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-	-0-
12	1581 X	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-	-0-
01	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
02	1305 X	1201	-0-	-104	-0-	1201	2			N	-0-	-0-

-----														
SPEAKS ( 1800)														
MOOSE OPERATING CO., INC.		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEAKS ( 1850)														
SOSSAMAN, A. D.				84978 264	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA			
CLARK, S. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	037523	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	1849 - 1855		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEAKS ( 1900)														
SOSSAMAN, A. D.				84978 330	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CLARK, S. A.		WELL #:		1 T	RRCID ->	036961	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	1916 - 1920		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEAKS (1900 W)														
MOOSE OPERATING CO., INC.				84978 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1946 - 1951		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEAKS ( 2000)														
MARQUEE CORPORATION				84978 396	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VIKING		WELL #:		1	RRCID ->	278956	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	2174 - 2180		
09	9000	518	-0-	-8482	-0-	518	2			N	-0-			-0-
10	9300	605	-0-	-8695	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	9000	565	-0-	-8435	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12	9300	510	-0-	-8790	-0-	510	2			N	-0-			-0-
01	9300	380	-0-	-8920	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	8700	250	-0-	-8450	-0-	250	2			N	-0-			-0-

SPEAKS ( 2100)		84978 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066							
KLIMITCHEK		WELL #:		1 R	RRCID -> 225034	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2058 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8460 #	5642	-0-	-2818	-0-	5642 2			-0-
10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307 2			-0-
11	8733 R	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2			-0-
12	8508 R	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2			-0-
01	9238	9162	-0-	-76	-0-	9162 2			-0-
*02	8351	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2			-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821		N	NO RPT	-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 240169	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3035 - 3037	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	-0-



SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)  
CANTERA OPERATING, LLC  
ROBERTSON

84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
129692

WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

M	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
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	80	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	34	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	173	-0-	-378	-0-	12	1	152	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							

ROBERTSON

WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	21	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON

WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON

WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	267	-0-	267	267	17	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	165	-0-	165	432	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	152	-0-	152	584	11	1	141	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON

WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

09	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	1914	1	11084	2	Y	-0-			-0-
10	13237 X	12815	-0-	-422	-0-	1985	1	10830	2	Y	-0-			-0-
11	12810 X	11407	-0-	-1403	-0-	674	1	10733	2	Y	-0-			-0-
12	14601 X	11731	-0-	-2870	-0-	731	1	11000	2	Y	-0-			-0-
01	14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	839	1	11650	2	Y	-0-			-0-
02	12557 X	11090	-0-	-1467	-0-	806	1	10261	2	Y	21	21	8	-0-
						23	9							

ROBERTSON

WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

09	27699 X	7654	-0-	-20045	-0-	1127	1	6527	2	Y	-0-			-0-
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1008	1	5500	2	Y	-0-			-0-
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	280	1	4455	2	Y	-0-			-0-
12	9021 X	6917	-0-	-2104	-0-	431	1	6486	2	Y	-0-			-0-
01	8029 X	6491	-0-	-1538	-0-	436	1	6055	2	Y	-0-			-0-
02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	379	1	4821	2	Y	30	30	8	-0-
						33	9							

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	77	79	1			53
						85	9									
10	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	346	1	1889	2	Y	71					124
						78	9									
11	2490 N	2076	-0-	-414	-0-	117	1	1862	2	Y	88	137	1			75
						97	9									
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	154	1	2313	2	Y	79					154
						87	9									
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	165	1	2288	2	Y	82	146	1			90
						90	9									
*02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	Y	88	128	1			50
						97	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.// 84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616		
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590		
09	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	4326 1	25055 2	Y	-0-	-0-
10	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	4058 1	22138 2	Y	-0-	-0-
11	26040 X	22189	-0-	-3851	-0-	1311 1	20878 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	28761	-0-	28761	28761	1793 1	26968 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	28020	-0-	28020	56781	1882 1	26138 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	24157	-0-	24157	80938	1757 1	22369 2	Y	28	28 8 -0-
						31 9				

FREEMAN, LYNELLE		WELL #: 1		RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900		
09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	67 1	7928 2	N	-0-	67
10	7843 X	4425	-0-	-3418	-0-	45 1	4380 2	N	-0-	67
11	7590 X	128	-0-	-7462	-0-	1 1	127 2	N	-0-	67
12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	79 1	9580 2	N	-0-	67
01	8277 X	5846	-0-	-2431	-0-	52 1	5794 2	N	-0-	67
02	7743 X	576	-0-	-7167	-0-	6 1	570 2	N	-0-	67

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
HOBBS, B. J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
09	8910 #	4015	-0-	-4895	-0-	4015 2		N	-0-	-0-
10	9114 #	1455	-0-	-7659	-0-	1455 2		N	-0-	-0-
11	8640 #	1683	-0-	-6957	-0-	1683 2		N	-0-	-0-
12	8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-	-0-
01	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
HOBBS, B. J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197		
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-	-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-	-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-	-0-
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-	-0-
*02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876			
M 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
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19	1 427 2	N	24		107
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	26	9 844 2	N	8		115
11	840 #	368	-0-	-472	-0-	3	1 341 2	N	22		137
12	0 N	370	-0-	370 B	370	24	9 344 2	N	20		157
01	0 W	343	-0-	343 B	713	4	1 338 2	N	-0-		157
*02	0 W	269	-0-	269 B	982	5	1 213 2	N	47	182 1	22
						52	9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				982							

SHALE HUNTER, LLC		768667		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350			
ROBERTSON		WELL #: 1									
09	DLQ G-10	681	-0-	681	914	681	2	N	-0-		188
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-		188
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			N	-0-		188
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-		188
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				914							

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808			
09	4770 X	3288	-0-	-1482	-0-	282	1 3006 2	Y	-0-		-0-
10	4929 X	4671	-0-	-258	-0-	360	1 4311 2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	3590	-0-	-700	-0-	373	1 3217 2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	3582	-0-	-851	-0-	418	1 3164 2	Y	-0-		-0-
01	4681 X	3448	-0-	-1233	-0-	424	1 3024 2	Y	-0-		-0-
02	4379 X	3000	-0-	-1379	-0-	364	1 2636 2	Y	-0-		-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904			
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	522	-0-	522	522	64	1 458 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	580	-0-	580	1102	70	1 510 2	Y	-0-		-0-

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178			
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	8	1 89 2	N	-0-		-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	23	1 279 2	N	-0-		-0-
11	150 X	133	-0-	-17	-0-	14	1 119 2	N	-0-		-0-
12	155 X	143	-0-	-12	-0-	17	1 126 2	N	-0-		-0-
01	310 X	115	-0-	-195	-0-	14	1 101 2	N	-0-		-0-
02	290 X	93	-0-	-197	-0-	11	1 82 2	N	-0-		-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953				
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
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-	-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485					
09	32160 X	10437	-0-	-21723	-0-	888	1	9472	2	Y	70	100 1	40
						77	9						
10	33232 X	15357	-0-	-17875	-0-	1175	1	14080	2	Y	93		133
						102	9						
11	24660 X	10988	-0-	-13672	-0-	1132	1	9771	2	Y	77	167 1	43
						85	9						
12	19530 X	10189	-0-	-9341	-0-	1180	1	8935	2	Y	67	65 1	45
						74	9						
01	17670 X	9055	-0-	-8615	-0-	1103	1	7864	2	Y	80		125
						88	9						
02	14355 X	8550	-0-	-5805	-0-	1030	1	7466	2	Y	49		174
						54	9						

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)		84983 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
WALKER, GARLAND H.		WELL #: 1		RRCID -> 173094		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	2970 #	2753	-0-	-217	-0-	225	1	2528	2	N	-0-	-0-
10	3069 #	2579	-0-	-490	-0-	205	1	2374	2	N	-0-	-0-
11	2970 #	2373	-0-	-597	-0-	205	1	2168	2	N	-0-	-0-
12	2852 #	2310	-0-	-542	-0-	199	1	2111	2	N	-0-	-0-
01	2852 #	1994	-0-	-858	-0-	120	1	1874	2	N	-0-	-0-
02	2668 #	2273	-0-	-395	-0-	127	1	2146	2	N	-0-	-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A				
POHL, O. A.		WELL #: 1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILGREEN		WELL #: 7		RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14730 - 14750	
09	2190	N	1724	-0-	-466	-0-	248 1	1476 2	N	-0-	-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	433 1	2072 2	N	-0-	-0-
11	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	224 1	1103 2	N	-0-	-0-
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	163 1	984 2	N	-0-	-0-
01	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	152 1	1085 2	N	-0-	-0-
02	1276	N	1014	-0-	-262	-0-	138 1	876 2	N	-0-	-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14740 - 14796	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 172630		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14652 - 14700	
MIGL-MITCHELL		WELL #: 5									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIGL MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732	
09	11040	X	9258	-0-	-1782	-0-	1720 1	7538 3	Y	-0-	23
10	11346	X	9932	-0-	-1414	-0-	1924 1	8008 3	Y	-0-	23
11	10980	X	10060	-0-	-920	-0-	1951 1	8109 3	Y	-0-	23
12	11160	X	9917	-0-	-1243	-0-	1862 1	8055 3	Y	-0-	23
01	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	2002 1	9058 3	Y	-0-	23
*02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	2035 1	7805 3	Y	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		45	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		45	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		45	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		45	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		45	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		45	
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015								
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671					
EAVES			WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134
09	54	X	54	-0-	-0-		23	
10	119	X	119	-0-	-0-		23	
11	156	X	156	-0-	-0-		23	
12	251	X	251	-0-	-0-		23	
01	199	N	199	-0-	-0-		23	
*02	147	N	147	-0-	-0-		23	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
MIGL-QUINN			WELL #: 2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266
09	4110	X	2850	-0-	-1260	409 1	2441 2	N -0- 138
10	5196	X	5196	-0-	-0-	898 1	4298 2	N -0- 138
11	4266	X	4266	-0-	-0-	721 1	3545 2	N -0- 138
12	4315	X	4315	-0-	-0-	612 1	3703 2	N -0- 138
01	4247	X	3927	-0-	-320	483 1	3444 2	N -0- 138
02	4350	X	3554	-0-	-796	482 1	3072 2	N -0- 138
PILGREEN			WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- 67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- 67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- 67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- 67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- 67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- 67
MIGL-QUINN			WELL #: 3A	RRCID -> 174765	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12480	- 12690
09	270	X	19	-0-	-251	3 1	16 2	N -0- 47
10	279	X	215	-0-	-64	37 1	178 2	N -0- 47
11	270	X	217	-0-	-53	37 1	180 2	N -0- 47
12	2357	X	2357	-0-	-0-	334 1	2023 2	N -0- 47
01	9100	X	9100	-0-	-0-	1116 1	7956 2	N 25 72
*02	9980	X	9980	-0-	-0-	28 9	8619 2	N 6 78
						7 9		
PILGREEN			WELL #: 3	RRCID -> 177125	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 15103	PERF.12292	- 12340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-



SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246													
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	7230 X	3874	-0-	-3356	-0-	544 1	3244 2		N	78			262
						86 9							
10	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	1754 1	8400 2		N	339	367 1		234
						373 9							
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1225 1	6030 2		N	239	187 1		286
						263 9							
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1041 1	6301 2		N	246	188 1		344
						271 9							
01	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	844 1	6023 2		N	227	371 1		200
						250 9							
02	7830 X	7601	-0-	-229	-0-	991 1	6312 2		N	271	187 1		284
						298 9							
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	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													
09	7140 X	4653	-0-	-2487	-0-	668 1	3985 2		N	-0-			184
10	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1384 1	6625 2		N	-0-			184
11	6990 X	6617	-0-	-373	-0-	1118 1	5499 2		N	-0-			184
12	7161 X	6456	-0-	-705	-0-	916 1	5540 2		N	-0-			184
01	7378 X	6214	-0-	-1164	-0-	764 1	5450 2		N	-0-			184
02	6670 X	6142	-0-	-528	-0-	830 1	5287 2		N	23			207
						25 9							
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286													
09	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	287 1	1712 2		N	101	188 1		86
						111 9							
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	554 1	2650 2		N	146			232
						161 9							
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	475 1	2335 2		N	109	182 1		159
						120 9							
12	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	386 1	2335 2		N	-0-			159
01	3069 X	2705	-0-	-364	-0-	333 1	2372 2		N	-0-			159
02	2871 X	2614	-0-	-257	-0-	337 1	2149 2		N	116	184 1		91
						128 9							
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895													
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49 1	293 2		N	27			127
						30 9							
10	496 N	164	-0-	-332	-0-	28 1	136 2		N	-0-			127
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	48 1	238 2		N	-0-			127
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	115 1	695 2		N	53			180
						58 9							
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	60 1	428 2		N	3			183
						3 9							
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59 1	374 2		N	31	184 1		30
						34 9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
B&D		WELL #:		1		RRCID -> 277508		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10098 - 10164		
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		
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6246	2	96	9	N	87	180	1	88
10	17422 X	8555	-0-	-8867	-0-	8445	2	110	9	N	100			188
11	14250 X	6697	-0-	-7553	-0-	6603	2	94	9	N	85			273
12	12245 X	6331	-0-	-5914	-0-	6266	2	65	9	N	59	183	1	149
01	10416 X	5739	-0-	-4677	-0-	5623	2	116	9	N	105			254
02	7917 X	5200	-0-	-2717	-0-	5136	2	64	9	N	58	182	1	130

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CULLEN UNIT 2		WELL #:		4		RRCID -> 217419		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12782 - 12806		
09	1830 X	677	-0-	-1153	-0-	668	2	9	9	N	8			125
10	1891 X	1080	-0-	-811	-0-	1080	2			N	-0-			125
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1765	2	145	9	N	132	126	1	131
12	1488 X	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-			131
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			131
*02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			131

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MIGL-MITCHELL		WELL #:		6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369		
09	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	278	1	1219	3	Y	5			48
10	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	407	1	1693	3	Y	47			95
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	358	1	1490	3	Y	17			112
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	317	1	1371	3	Y	8			120
01	2139 X	2110	-0-	-29	-0-	379	1	1717	3	Y	13			133
02	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	345	1	1322	3	Y	2	80	1	55

MIGL-MITCHELL		WELL #:		4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12148 - 12162		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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		
09	900 N	525	-0-	-375	-0-	75	1	450	2	N	-0-			28
10	496 N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	N	-0-			28
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			28
12	558 N	38	-0-	-520	-0-	5	1	33	2	N	-0-			28
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MIGL-QUINN		WELL #:		2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13706 - 13786		
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-			62
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			62
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-			62
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-			62
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			62
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	3	1	19	2	N	-0-			62

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	428	1	2551	2	N	168	188	1		145	
						185	9									
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	872	1	4176	2	N	251	183	1		213	
						276	9									
11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	793	1	3904	2	N	236	376	1		73	
						260	9									
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	678	1	4104	2	N	263	191	1		145	
						289	9									
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	567	1	4047	2	N	253	186	1		212	
						278	9									
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	564	1	3595	2	N	221	190	1		243	
						243	9									
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860																
09	4710 X	3414	-0-	-1296	-0-	490	1	2924	2	N	-0-				70	
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	871	1	4172	2	N	-0-				70	
11	4710 X	4643	-0-	-67	-0-	784	1	3859	2	N	-0-				70	
12	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	654	1	3954	2	N	-0-				70	
01	4867 X	4611	-0-	-256	-0-	567	1	4044	2	N	-0-				70	
02	4524 X	4307	-0-	-217	-0-	585	1	3722	2	N	-0-				70	
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43	
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137	
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005		PILGREEN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
-----									
MIGL-QUINN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
-----									
FRENCH ESTATE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	15840 X	10296	-0-	-5544	-0-	1479 1	8817 2	N	-0-
10	17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	3021 1	14466 2	N	-0-
11	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	2721 1	13386 2	N	-0-
12	16368 X	13991	-0-	-2377	-0-	1984 1	12007 2	N	-0-
01	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	2052 1	14636 2	N	35
*02	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2067 1	13161 2	N	23
-----									
EAVES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	T. A.	6432	-0-	6432	15705	924 1	5508 2	N	-0-
10	T. A.	10366	-0-	10366	26071	1791 1	8575 2	N	-0-
11	T. A.	7971	-0-	7971	34042	1346 1	6625 2	N	-0-
12	41868 X	7826	-0-	-34042	-0-	1110 1	6716 2	N	-0-
01	9455 X	8525	-0-	-930	-0-	1048 1	7477 2	N	-0-
02	8845 X	7173	-0-	-1672	-0-	974 1	6199 2	N	-0-
-----									
PILGREEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	295 1	1762 2	N	-0-
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	463 1	2216 2	N	-0-
11	2280 X	1579	-0-	-701	-0-	267 1	1312 2	N	-0-
12	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	328 1	1987 2	N	-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	302 1	2152 2	N	-0-
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	208 1	1326 2	N	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
MIGL-MITCHELL				945936	170720	01/09/2003	15000	PERF.13680	- 13800
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4410 X	3797	-0-	-613	-0-	241	1	3556	3	Y	-0-			-0-
10		4309 X	3777	-0-	-532	-0-	254	1	3523	3	Y	-0-			-0-
11		4170 X	3374	-0-	-796	-0-	267	1	3107	3	Y	-0-			-0-
12		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	402	1	4778	3	Y	-0-			-0-
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-			-0-
02		3683 X	801	-0-	-2882	-0-	139	1	662	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	95	1	1398	3	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	104	1	1438	3	Y	-0-			-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	3	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	112	1	1338	3	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	111	1	1388	3	Y	-0-			-0-
*02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	302	1	1435	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	107	-0-	-313	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9720 X	6134	-0-	-3586	-0-	242	1	5878	2	Y	13	1	8	93
10		9610 X	8399	-0-	-1211	-0-	372	1	7980	2	Y	43	117	1	19
11		8970 X	7364	-0-	-1606	-0-	350	1	6984	2	Y	27	1	8	45
12		8835 X	7456	-0-	-1379	-0-	344	1	7080	2	Y	29	54	1	17
01		8494 X	7208	-0-	-1286	-0-	344	1	6811	2	Y	48	37	1	26
02		7859 X	6019	-0-	-1840	-0-	132	1	5835	2	Y	47	42	1	30

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460													
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		
09	7440 X	5519	-0-	-1921	-0-	216 1	5245 2	Y	53	1 8	133		
10	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	58 9 494 1	10589 2	Y	75	170 1	30	8 8	
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	83 9 494 1	9854 2	Y	69		99		
12	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	76 9 482 1	9941 2	Y	76	122 1	45	8 8	
01	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	84 9 498 1	9881 2	Y	58	70 1	33		
*02	10179 X	9242	-0-	-937	-0-	64 9 203 1	8971 2	Y	62	55 1	40		
						68 9							
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296													
09	1710 N	1058	-0-	-652	-0-	41 1	1009 2	Y	7		27		
10	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	8 9 60 1	1290 2	Y	15	32 1	4	6 8	
11	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	17 9 55 1	1103 2	Y	3		7		
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	3 9 60 1	1227 2	Y	10	9 1	4	4 8	
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	11 9 54 1	1072 2	Y	26	15 1	15		
*02	1131 N	920	-0-	-211	-0-	29 9 20 1	893 2	Y	6	17 1	4		
						7 9							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432													
09	12 X	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-		-0-		
10	12 X	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-		-0-		
11	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-		
12	5 X	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-		
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-		
*02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2	N	-0-		-0-		

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 X	879	-0-	-861	-0-	126 1	753 2		N	-0-			72
10	1829 X	976	-0-	-853	-0-	169 1	807 2		N	-0-			72
11	1770 X	1450	-0-	-320	-0-	245 1	1205 2		N	-0-			72
12	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	209 1	1268 2		N	-0-			72
01	1395 X	1260	-0-	-135	-0-	155 1	1105 2		N	-0-			72
02	1392 X	1113	-0-	-279	-0-	151 1	962 2		N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6360 X	5901	-0-	-459	-0-	374 1	5527 3		Y	-0-			-0-
10	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	426 1	5902 3		Y	-0-			-0-
11	6390 X	1939	-0-	-4451	-0-	154 1	1785 3		Y	-0-			-0-
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	557 1	6621 3		Y	-0-			-0-
01	6603 X	6390	-0-	-213	-0-	473 1	5917 3		Y	-0-			-0-
02	5916 X	3531	-0-	-2385	-0-	614 1	2917 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3960 X	3563	-0-	-397	-0-	226 1	3337 3		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	256 1	3547 3		Y	-0-			-0-
11	3840 X	1429	-0-	-2411	-0-	113 1	1316 3		Y	-0-			-0-
12	3968 X	57	-0-	-3911	-0-	4 1	53 3		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	242 1	3028 3		Y	-0-			-0-
02	3567 X	2670	-0-	-897	-0-	464 1	2206 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7710 X	6894	-0-	-816	-0-	437 1	6457 3		Y	-0-			-0-
10	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	525 1	7275 3		Y	-0-			-0-
11	7650 X	6716	-0-	-934	-0-	532 1	6184 3		Y	-0-			-0-
12	7905 X	6150	-0-	-1755	-0-	477 1	5673 3		Y	-0-			-0-
01	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	461 1	5770 3		Y	-0-			-0-
02	7308 X	6940	-0-	-368	-0-	1207 1	5733 3		Y	-0-			-0-

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
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	10 1	155 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3		Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3		Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3		Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3		Y	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	51 1	240 3		Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14480 - 14586	
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
09		16770 X	14316	-0-	-2454	-0-	908 1	13408 3	Y	-0-			-0-
10		17329 X	15211	-0-	-2118	-0-	1024 1	14187 3	Y	-0-			-0-
11		16770 X	13713	-0-	-3057	-0-	1086 1	12627 3	Y	-0-			-0-
12		16554 X	12783	-0-	-3771	-0-	991 1	11792 3	Y	-0-			-0-
01		16151 X	12401	-0-	-3750	-0-	917 1	11484 3	Y	-0-			-0-
02		14239 X	9790	-0-	-4449	-0-	1702 1	8088 3	Y	-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	
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
09		1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	117 1	1316 2	N	5			134
10		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	113 1	1314 2	N	7			141
11		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	114 1	1210 2	N	6			147
12		1488 N	1290	-0-	-198 B	-0-	111 1	1171 2	N	7			154
01		1426 N	1283	-0-	-143 B	-0-	77 1	1200 2	N	5			159
02		1276 N	1263	-0-	-13 B	-0-	71 1	1186 2	N	5			164

TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244	
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
09		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	84 1	946 2	N	-0-			-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	83 1	957 2	N	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	89 1	936 2	N	-0-			-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	97 1	1025 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	56 1	879 2	N	-0-			-0-
02		986 N	908	-0-	-78 B	-0-	51 1	857 2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09		1380 X	1344	-0-	-36 B	-0-	109 1	1227 2	N	7			113
10		1426 X	1397	-0-	-29 B	-0-	110 1	1272 2	N	14			127
11		1394 X	1394	-0-	-0- B	-0-	119 1	1261 2	N	13			140
12		1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	129 1	1359 2	N	15			155
01		1426 X	1273	-0-	-153 B	-0-	76 1	1183 2	N	13			168
02		1334 X	1199	-0-	-135 B	-0-	66 1	1116 2	N	15			183



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	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			58
02	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		
09	5600 X	5600	-0-	-0-		-0-	5318 2	282 9	N	256	338 1			252
10	7949 X	7949	-0-	-0-		-0-	7925 2	24 9	N	22				274
11	7006 X	7006	-0-	-0-		-0-	6865 2	141 9	N	128				402
12	6248 X	6248	-0-	-0-		-0-	6125 2	123 9	N	112	357 0			157
01	5185 X	5185	-0-	-0-		-0-	5082 2	103 9	N	94				251
*02	4725 X	4725	-0-	-0-		-0-	4631 2	94 9	N	85				336

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		
09	2250 N	-0-	-0-	-2250		-0-				N	-0-			295
10	837 N	-0-	-0-	-837		-0-				N	-0-			295
11	1958 N	1958	-0-	-0-		-0-	270 1	1688 2	N	-0-				295
12	3100 N	3109	-0-	9		9	279 1	2830 2	N	-0-				295
01	3100 N	3237	-0-	137		146	279 1	2958 2	N	-0-				295
*02	2099 N	1953	-0-	-146		-0-	261 1	1692 2	N	-0-				295

WOPFORD, C. J.				935452		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
WALKER LEASE				2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	12125 - 12144		
09	221 X	221	-0-	-0-		-0-	186 2	35 9	Y	32				142
10	434 X	398	-0-	-36		-0-	394 2	4 9	Y	4				146
11	450 X	65	-0-	-385		-0-	59 2	6 9	Y	5				151
12	465 X	-0-	-0-	-465		-0-			Y	2				153
01	465 X	-0-	-0-	-465		-0-			Y	-0-				153
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				153

-----																
SPEAKS, SW. (1300)			84984 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
P.E.C.I. OPERATORS, INC.			631393													
BEKEN			WELL #: 1		RRCID -> 071655		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 2296		PERF. N/A					
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
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	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					
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
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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
-----																
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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					
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
-----																
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3400)  
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.  
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
161671  
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

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
09		1470 N	160	-0-	-1310	-0-	13	1	147	2	N	-0-				-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-				-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-				-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-				-0-
01		558 N	407	-0-	-151	-0-	25	1	382	2	N	-0-				-0-
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-				-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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

SPEAKS, S.W. (3600)  
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.  
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
161671  
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

09	2190	3039	-0-	849 B	14489	248	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	2263	2964	-0-	701 B	15190	235	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2190	2524	-0-	334 B	15524	219	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2263	2425	-0-	162 B	15686	209	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	2263	2053	-0-	-210 B	15476	124	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2117	2380	-0-	263 B	15739	133	1	2247	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (5570)  
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC  
VIKING VENTURES

84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
802627  
WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, S.W. (5800)  
WOFFORD, C. J.  
WALKER LEASE

84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
935452  
WELL #: RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1290 X	723	-0-	-567	-0-	712	2	11 9	N	10		89
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1263	2	28 9	N	25		114
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22 9	N	20		134
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1417	2	21 9	N	19		153
01	1302 X	1208	-0-	-94	-0-	1188	2	20 9	N	18		171
*02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24 9	N	22		193

WOFFORD, C. J. 935452  
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

09	1590 X	688	-0-	-902	-0-	663	2	25 9	Y	23		174
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3686	2	117 9	Y	106	175 1	105
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2729	2	36 9	Y	33		138
12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1816	2	15 9	Y	14		152
01	3813 X	2782	-0-	-1031	-0-	2747	2	35 9	Y	32		184
*02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1538	2	8 9	Y	7		191

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
WOFFORD, C. J. 935452  
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45 1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

09	270 X	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-		-0-
12	248 X	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-		-0-
01	279 X	183	-0-	-96	-0-	183	2		N	-0-		-0-
*02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748  
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

09	19740 X	8319	-0-	-11421	-0-	8319	2		N	-0-		186
10	8649 X	6771	-0-	-1878	-0-	6771	2		N	-0-		186
11	8550 X	6249	-0-	-2301	-0-	6249	2		N	-0-		186
*12	8835 X	5039	-0-	-3796	-0-	5039	2		N	-0-		186
01	8835 X	3696	-0-	-5139	-0-	3688	2	8 9	N	7		118
02	3973 X	3809	-0-	-164	-0-	3809	2		N	-0-		118

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
WESSENDORFF GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	227682	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13420	- 15391	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	12510 X	2619	-0-	-9891	-0-	2619 2				N	-0-	192 1		44
10	4867 X	3560	-0-	-1307	-0-	3521 2	39 9			N	35			79
11	4650 X	4473	-0-	-177	-0-	4458 2	15 9			N	14			93
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5491 2	6 9			N	5			98
01	4805 X	4122	-0-	-683	-0-	4098 2	24 9			N	22			120
02	3190 X	2642	-0-	-548	-0-	2627 2	15 9			N	14			134
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	244741	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13547	- 16000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	244751	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13510	- 15791	
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	31	191 1		42
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33			75
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	41			116
*12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2				N	-0-			116
*01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	6918 2	149 9			N	135	81 1		170
*02	2900 N	5212	-0-	2312	2312	5199 2	13 9			N	12			182
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13602	- 14971	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #:	2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13565	- 16600	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463	- 15061	
09	10860 X	5434	-0-	-5426	-0-	5411 2	23 9			N	21	186 1		119
10	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19641 2	58 9			N	53			172
11	5310 X	4374	-0-	-936	-0-	4359 2	15 9			N	14			186
12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	16069 2	230 9			N	209	189 1		206
*01	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16415 2	153 9			N	139	206 1		139
02	18415 X	8464	-0-	-9951	-0-	8390 2	74 9			N	67			206
-----														
EVANGELINE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510	- 15825	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	17797	-0-	17797	17797	17744 2	53 9			N	48			116
11	T. A.	41	-0-	41	17838	41 2				N	-0-			116
*12	T. A.	46	-0-	46	17884	46 2				N	-0-			116
01	T. A.	8638	-0-	8638	26522	8475 2	163 9			N	148	169 1		70
*02	37319 X	10797	-0-	-26522	-0-	10734 2	63 9			N	57			127

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) 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	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	9683	2	34952	3	N	48			116
10	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	10599	2	43916	3	N	116			232
11	64722 X	64722	-0-	-0-	-0-	10069	2	54595	3	N	53			285
*12	74653 X	74653	-0-	-0-	-0-	9300	2	65294	3	N	54			339
01	21111 X	12122	-0-	-8989	-0-	11914	2	208	9	N	189	139	1	157
*02	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	9306	2	12597	3	N	44			201
						48	9							
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
09	26820 X	21620	-0-	-5200	-0-	21525	2	95	9	N	86	86	0	-0-
10	27714 X	27555	-0-	-159	-0-	27442	2	113	9	N	103	103	0	-0-
11	27990 X	19498	-0-	-8492	-0-	19408	2	90	9	N	82	82	0	-0-
12	28923 X	22476	-0-	-6447	-0-	22412	2	64	9	N	58	58	0	-0-
01	28923 X	24060	-0-	-4863	-0-	23673	2	387	9	N	352	75	0	277 1 -0-
02	22591 X	16844	-0-	-5747	-0-	16783	2	61	9	N	55	55	0	-0-
-----														
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
09	15750 X	8124	-0-	-7626	-0-	8124	2			N	-0-			166
10	16275 X	13212	-0-	-3063	-0-	13180	2	32	9	N	29			195
11	17850 X	7110	-0-	-10740	-0-	7100	2	10	9	N	9			204
12	18445 X	9018	-0-	-9427	-0-	9010	2	8	9	N	7			211
01	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			211
02	12354 X	4417	-0-	-7937	-0-	4417	2			N	-0-			211
-----														
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380														
09	26850 X	17781	-0-	-9069	-0-	17731	2	50	9	N	45			279
10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	23059	2	92	9	N	84	188	1	175
11	21210 X	17421	-0-	-3789	-0-	17344	2	77	9	N	70			245
12	20987 X	13388	-0-	-7599	-0-	13326	2	62	9	N	56	190	1	111
01	23157 X	22302	-0-	-855	-0-	22019	2	283	9	N	257	257	1	111
02	21663 X	11404	-0-	-10259	-0-	11324	2	80	9	N	73			184

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES								
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. HACKNEY, JOHN A.		621080		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667								
								PERF. 8316 - 8326								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966								
INGRAM, RUTH								TOTAL DEPTH 9300								
								PERF. 8344 - 8350								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005								
PINSON SLAUGHTER UNIT								TOTAL DEPTH 9323								
								PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963								
SPEARY GAS UNIT								TOTAL DEPTH N/A								
								PERF. 9102 - 9109								
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	978	-0-	-262	-0-	41	1	937	3	N	-0-					-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	N	-0-					-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	3	N	-0-					-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1189 N	992	-0-	-197	-0-	55	1	937	3	N	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	031995	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9012 - 9024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	183 1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92		140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	178 1	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52		114

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644	
09	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	57 1	1219 3	N	-0-			49
10	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	50 1	1187 3	N	-0-			49
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	46 1	1153 3	N	-0-			49
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	60 1	1217 3	N	-0-			49
01	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	62 1	1073 3	N	-0-			49
02	1160 N	1048	-0-	-112	-0-	58 1	990 3	N	-0-			49

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50		140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



-----												
SPEARY (WILCOX 9500)		85043 710		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080										
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9583 - 9595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	108 1	2330 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	63 1	1445 3	N	-0-			-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	99 1	2490 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3312	-0-	212	212	156 1	3156 3	N	-0-			-0-
01	2963 N	2751	-0-	-212	-0-	150 1	2601 3	N	-0-			-0-
02	2465 N	2397	-0-	-68	-0-	133 1	2264 3	N	-0-			-0-
-----												
BOERM, MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022963		COMPL. DATE 04/03/1962		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9752 - 9762		
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105 1	2255 3	N	-0-			-0-
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	200 1	4594 3	N	-0-			-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	121 1	3031 3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2427	-0-	-518	-0-	114 1	2313 3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	145 1	2510 3	N	-0-			-0-
02	2755 X	2660	-0-	-95	-0-	148 1	2512 3	N	-0-			-0-
-----												
MONECKE, BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9700 - 9705		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3	N	-0-			-0-
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	20 1	460 3	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	17 1	437 3	N	-0-			-0-
12	651 N	475	-0-	-176	-0-	22 1	453 3	N	-0-			-0-
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	18 1	312 3	N	-0-			-0-
02	435 N	286	-0-	-149	-0-	16 1	270 3	N	-0-			-0-
-----												
RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 T		RRCID -> 022970		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9617 - 9632		
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	120 1	2572 3	N	-0-			-0-
10	3999 X	2896	-0-	-1103	-0-	121 1	2775 3	N	-0-			-0-
11	3420 X	2979	-0-	-441	-0-	114 1	2865 3	N	-0-			-0-
12	3224 X	1373	-0-	-1851	-0-	65 1	1308 3	N	-0-			-0-
01	3162 X	928	-0-	-2234	-0-	51 1	877 3	N	-0-			-0-
02	2871 X	813	-0-	-2058	-0-	45 1	768 3	N	-0-			-0-
-----												
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9504 - 9518		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HACKNEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9510 - 9526		
09	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2928 2	68 9	N	62	183 1		7
10	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107 2		N	-0-			7
11	4734 X	3727	-0-	-1007	-0-	3727 2		N	-0-			7
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3290 2	227 9	N	206	191 1		22
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3909 2	288 9	N	262	177 1		107
*02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3559 2	58 9	N	53			160

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		
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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		
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	100 1	1491 3	N	97		172
							107 9					
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	100 1	1427 3	N	80	180 1	72
							88 9					
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	100 1	1661 3	N	89		161
							98 9					
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	100 1	1387 3	N	95		256
							105 9					
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	100 1	1224 3	N	91	186 1	161
							100 9					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ATOKA-GOHLKE		WELL #: 1		RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10015 - 10025		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02	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		
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N	-0-		-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	N	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-		-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	N	-0-		-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-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		
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

09	3930 X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	3		N	-0-			132
10	4061 X	3493	-0-	-568	-0-	3387	3	106	9	N	96	61 1	167
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-		167
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3698	3	59	9	N	54		221
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5947	3	83	9	N	75	194 1	102
*02	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7317	3	88	9	N	80		182

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1	178 1	-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-		-0-
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

09	1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061	3			N	-0-		30
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-		30
11	1140 X	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-		30
12	1178 X	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-		30
01	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	3			N	-0-		30
02	2204 X	834	-0-	-1370	-0-	834	3			N	-0-		30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	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

09	3150 #	3086	-0-	-64	-0-	3003	2	83	9	N	75	171	1			85
10	3286 #	3057	-0-	-229	-0-	2958	2	99	9	N	90					175
11	3330 #	3216	-0-	-114	-0-	3114	2	102	9	N	93	182	1			86
12	3441 #	3050	-0-	-391	-0-	2952	2	98	9	N	89					175
01	3441 #	3190	-0-	-251	-0-	3080	2	110	9	N	100	181	1			94
02	3103 #	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT					94

-----

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796  
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
UNDERWOOD ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302															
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	
-----															
09		150060	142178	-0-	-7882	-0-	300	1	139034	2	N	2585	2509	1	590
							2844	9							
10		151404 #	141925	-0-	-9479	-0-	310	1	138676	2	N	2672	2549	1	713
							2939	9							
11		148110 #	130669	-0-	-17441	-0-	300	1	127789	2	N	2345	2552	1	506
							2580	9							
12		153047 #	127947	-0-	-25100	-0-	310	1	124979	2	N	2416	2567	1	355
							2658	9							
*01		153047 #	125119	-0-	-27928	-0-	310	1	122218	2	N	2355	2169	1	541
							2591	9							
*02		112295 R	112295	-0-	-0-	-0-	290	1	109938	2	N	1879	2357	1	63
							2067	9							
-----															
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100															
-----															
09		6900 X	4175	-0-	-2725 B	-0-	3361	2	814	9	N	740	735	1	42
10		7130 X	6613	-0-	-517 B	-0-	6006	2	607	9	N	552	558	1	36
11		6900 X	6463	-0-	-437 B	-0-	5466	2	997	9	N	906	909	1	33
12		7130 X	4896	-0-	-2234 B	-0-	4131	2	765	9	N	695	703	1	25
01		6758 X	2859	-0-	-3899 B	-0-	2679	2	180	9	N	164	160	1	29
02		6235 X	383	-0-	-5852 B	-0-	10	2	373	9	N	339	354	1	14
-----															
OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878															
-----															
09		5910 X	3855	-0-	-2055 B	-0-	3325	2	530	9	N	482	520	1	51
10		4464 X	3796	-0-	-668 B	-0-	3223	2	573	9	N	521	517	1	55
11		4080 X	3771	-0-	-309 B	-0-	3149	2	622	9	N	565	545	1	75
12		4216 X	3509	-0-	-707 B	-0-	2962	2	547	9	N	497	517	1	55
01		4216 X	1938	-0-	-2278 B	-0-	1513	2	425	9	N	386	364	1	77
02		3741 X	2702	-0-	-1039 B	-0-	2209	2	493	9	N	448	364	1	161
-----															
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
02		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															
-----															
09		14880 X	4267	-0-	-10613 B	-0-	3677	2	590	9	N	536	546	1	63
10		15376 X	12092	-0-	-3284 B	-0-	10702	2	1390	9	N	1264	1276	1	51
11		15712 X	15712	-0-	-0- B	-0-	14147	2	1565	9	N	1423	1285	1	189
12		15645 X	15645	-0-	-0- B	-0-	13950	2	1695	9	N	1541	1488	1	242
01		12090 X	5071	-0-	-7019 B	-0-	4457	2	614	9	N	558	708	1	92
02		DLQ G-10	9684	-0-	9684 B	9684	8638	2	1046	9	N	951	895	1	148

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
MARLENE OLSON		WELL #:		2	RRCID -> 255738		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12216 - 16808		
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	
*04		37368 X	37368	-0-	-0- B	-0-	142 1	28540 2	N	7896	8263 1	265	
							8686 9						
05		30271 X	30271	-0-	-0- B	-0-	151 1	23261 2	N	6235	6297 1	203	
							6859 9						
06		13166 X	13166	-0-	-0- B	-0-	84 1	10389 2	N	2448	2487 1	164	
							2693 9						
07		20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-	173 1	16776 2	N	3599	3424 1	339	
							3959 9						
08		24101 X	24101	-0-	-0- B	-0-	208 1	19505 2	N	3989	4125 1	203	
							4388 9						
09		20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	182 1	16115 2	N	3637	3309 1	531	
							4001 9						
10		17609 X	17609	-0-	-0- B	-0-	224 1	14148 2	N	2943	3257 1	217	
							3237 9						
11		15600 X	14443	-0-	-1157 B	-0-	143 1	11682 2	N	2380	2353 1	244	
							2618 9						
12		16120 X	14523	-0-	-1597 B	-0-	191 1	11911 2	N	2201	2336 1	109	
							2421 9						
01		16120 X	10348	-0-	-5772 B	-0-	142 1	8624 2	N	1438	1434 1	113	
							1582 9						
*02		11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	34 1	9530 2	N	1839	1781 1	171	
							2023 9						

KUNDE UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNDE UNIT A		WELL #:		G 3	RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15												

LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 258558		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 11553		PERF.11780 - 16593	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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  
 ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-









SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KRANER UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	37285 X	37285	-0-	-0- B	-0-	2313 1	33320 3	Y	1434	1430	0	92
						75 4	1577 9					
10	34968 X	30967	-0-	-4001 B	-0-	1944 1	27520 3	Y	1224	1214	0	102
						157 4	1346 9					
11	30060 X	26920	-0-	-3140 B	-0-	1432 1	24072 3	Y	1186	1146	0	142
						111 4	1305 9					
12	34968 X	24144	-0-	-10824 B	-0-	1208 1	21215 3	Y	1437	1420	0	159
						140 4	1581 9					
01	34968 X	27144	-0-	-7824 B	-0-	1536 1	23985 3	Y	1325	1336	0	148
						165 4	1458 9					
02	30334 X	29845	-0-	-489 B	-0-	1316 1	26124 3	Y	1951	1838	0	261
						259 4	2146 9					
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039			
09	33260 X	33260	-0-	-0- B	-0-	1539 1	26874 3	Y	4406	4427	0	53
						4847 9						
10	28489 X	24017	-0-	-4472 B	-0-	1087 1	19533 3	Y	3088	3053	0	85
						3397 9						
11	27570 X	25332	-0-	-2238 B	-0-	990 1	19817 3	Y	4114	3539	0	74
						4525 9				586	1	
12	28489 X	23000	-0-	-5489 B	-0-	913 1	18132 3	Y	3595	3556	0	113
						3955 9						
01	28489 X	25916	-0-	-2573 B	-0-	1010 1	21255 3	Y	3319	3353	0	76
						3651 9					3	1
*02	22374 X	22374	-0-	-0- B	-0-	928 1	18011 3	Y	3123	3093	0	102
						3435 9					4	1
KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335			
09	35010 X	33657	-0-	-1353 B	-0-	1984 1	30078 3	Y	1389	1394	0	89
						67 4	1528 9					
10	31899 X	29674	-0-	-2225 B	-0-	1863 1	26352 3	Y	1190	1180	0	99
						150 4	1309 9					
11	28290 X	26834	-0-	-1456 B	-0-	1430 1	24040 3	Y	1139	1102	0	136
						111 4	1253 9					
12	34782 X	25167	-0-	-9615 B	-0-	1303 1	22671 3	Y	947	978	0	105
						151 4	1042 9					
01	34782 X	28841	-0-	-5941 B	-0-	1652 1	25834 3	Y	1071	1056	0	120
						177 4	1178 9					
*02	30628 X	30628	-0-	-0- B	-0-	1373 1	27951 3	Y	940	934	0	126
						270 4	1034 9					
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134			
09	38340 X	7026	-0-	-31314 B	-0-	65 1	5583 3	Y	1253	1321	0	15
						1378 9						
10	39618 X	22208	-0-	-17410 B	-0-	207 1	17789 3	Y	3829	3800	0	44
						4212 9						
11	38340 X	12432	-0-	-25908 B	-0-	586 1	9593 3	Y	2048	2071	0	21
						2253 9						
12	39618 X	27147	-0-	-12471 B	-0-	1450 1	22714 3	Y	2712	2711	0	22
						2983 9						
01	39618 X	32768	-0-	-6850 B	-0-	1467 1	27328 3	Y	3612	3597	0	37
						3973 9						
02	37729 X	27580	-0-	-10149 B	-0-	1175 1	23031 3	Y	3067	3067	0	37
						3374 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710			
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		
09	66870 X	9797	-0-	-57073 B	-0-	566 1 1383 9	7848 3	Y	1257	274 0	1013 1	15	
10	62248 X	29248	-0-	-33000 B	-0-	1707 1 3270 9	24271 3	Y	2973	2957 0	2 1	29	
11	54120 X	26949	-0-	-27171 B	-0-	1772 1 2627 9	22550 3	Y	2388	2387 0	3 1	27	
12	45694 X	24742	-0-	-20952 B	-0-	1800 1 2174 9	20768 3	Y	1976	1968 0		35	
01	30535 X	25660	-0-	-4875 B	-0-	1473 1 2309 9	21878 3	Y	2099	2110 0	5 1	19	
02	27347 X	26148	-0-	-1199 B	-0-	1324 1 2220 9	22604 3	Y	2018	2020 0		17	
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541			
09	86880 X	84861	-0-	-2019 B	-0-	798 1 8536 9	75527 3	Y	7760	1664 0	6151 1	91	
10	90423 X	90423	-0-	-0- B	-0-	572 1 8945 9	80906 3	Y	8132	8137 0	7 1	79	
11	86880 X	79804	-0-	-7076 B	-0-	434 1 7281 9	72089 3	Y	6619	6616 0	7 1	75	
12	89776 X	84046	-0-	-5730 B	-0-	508 1 6966 9	76572 3	Y	6333	6295 0		113	
01	89776 X	61393	-0-	-28383 B	-0-	368 1 5074 9	55951 3	Y	4613	4674 0	11 1	41	
02	84593 X	66917	-0-	-17676 B	-0-	452 1 5488 9	60977 3	Y	4989	4989 0		41	
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627			
09	72900 X	1378	-0-	-71522 B	-0-	23 1 224 9	1131 3	Y	204	56 0	205 1	2	
10	68665 X	-0-	-0-	-68665 B	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
11	59280 X	-0-	-0-	-59280 B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	54002 X	11916	-0-	-42086 B	-0-	977 1 1306 9	9633 3	Y	1187	1166 0		21	
01	37014 X	21009	-0-	-16005 B	-0-	1278 1 2680 9	17051 3	Y	2436	2430 0	6 1	21	
*02	17494 X	17494	-0-	-0- B	-0-	1054 1 2452 9	13988 3	Y	2229	2232 0		18	
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653			
09	74640 X	31731	-0-	-42909 B	-0-	407 1 3167 9	28157 3	Y	2879	635 0	2347 1	34	
10	77128 X	65761	-0-	-11367 B	-0-	517 1 6152 9	59092 3	Y	5593	5568 0	5 1	54	
11	77043 X	77043	-0-	-0- B	-0-	528 1 6431 9	70084 3	Y	5846	5828 0	6 1	66	
12	84789 X	84789	-0-	-0- B	-0-	639 1 6938 9	77212 3	Y	6307	6261 0		112	
01	77128 X	75794	-0-	-1334 B	-0-	510 1 6197 9	69087 3	Y	5634	5683 0	13 1	50	
02	74472 X	72676	-0-	-1796 B	-0-	534 1 5783 9	66359 3	Y	5257	5264 0		43	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	60420 X	31635	-0-	-28785 B	-0-	673 1	27225 3	Y	3397	726 0	2682 1	40			
10	46965 X	28728	-0-	-18237 B	-0-	3737 9	25454 3	Y	2738	2749 0	2 1	27			
11	40290 X	30900	-0-	-9390 B	-0-	262 1	27533 3	Y	2825	2817 0	3 1	32			
12	41633 X	34127	-0-	-7506 B	-0-	3012 9	28644 3	Y	3187	3162 0		57			
01	34986 X	34986	-0-	-0- B	-0-	259 1	29508 3	Y	3167	3188 0	8 1	28			
02	30595 X	29989	-0-	-606 B	-0-	3108 9	25479 3	Y	2733	2739 0		22			
-----															
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771															
09	88260 X	58333	-0-	-29927 B	-0-	218 1	53493 3	Y	4099	4114 0		263			
10	83514 X	53055	-0-	-30459 B	-0-	113 4	48184 3	Y	3791	3738 0		316			
11	71910 X	46774	-0-	-25136 B	-0-	441 1	42388 3	Y	3620	3503 0		433			
12	70990 X	46710	-0-	-24280 B	-0-	260 4	42512 3	Y	3318	3383 0		368			
01	70184 X	36099	-0-	-34085 B	-0-	218 1	31846 3	Y	2458	2551 0		275			
02	47647 X	46277	-0-	-1370 B	-0-	186 4	41493 3	Y	2220	2198 0		297			
-----															
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417															
09	60420 X	60420	-0-	-0- B	-0-	214 1	55723 3	Y	3968	3989 0		254			
10	54785 X	54785	-0-	-0- B	-0-	118 4	50094 3	Y	3632	3583 0		303			
11	48512 X	48512	-0-	-0- B	-0-	426 1	44380 3	Y	3393	3290 0		406			
12	48840 X	48840	-0-	-0- B	-0-	270 4	44780 3	Y	3199	3251 0		354			
01	39485 X	39485	-0-	-0- B	-0-	206 1	35756 3	Y	3072	3082 0		344			
02	49880 X	26819	-0-	-23061 B	-0-	194 4	22960 3	Y	2418	2439 0		323			
-----															
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245															
09	74370 X	29636	-0-	-44734 B	-0-	1135 1	25463 3	N	2762	2211 0	569 1	43			
10	76849 X	28318	-0-	-48531 B	-0-	3038 9	23484 3	N	3232	3209 0	12 1	54			
11	40680 X	13229	-0-	-27451 B	-0-	1279 1	9854 3	N	2606	2618 0	3 1	39			
12	35402 X	9648	-0-	-25754 B	-0-	3555 9	8273 3	N	875	894 0	1 1	19			
*01	30628 X	7270	-0-	-23358 B	-0-	508 1	5737 3	N	900	887 0	1 1	31			
*02	28652 X	7079	-0-	-21573 B	-0-	2867 9	5403 3	N	901	914 0		18			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
09	68130	X	10152	-0-	-57978	B	-0-	329	1	7731	3	Y	1902	1925	0	23
								2092	9							
10	57939	X	25653	-0-	-32286	B	-0-	1195	1	20543	3	Y	3559	3541	0	41
								3915	9							
11	45030	X	20797	-0-	-24233	B	-0-	997	1	15878	3	Y	3565	3569	0	37
								3922	9							
12	36115	X	18839	-0-	-17276	B	-0-	920	1	14601	3	Y	3016	3029	0	24
								3318	9							
01	25668	X	11499	-0-	-14169	B	-0-	582	1	9561	3	Y	1233	1244	0	13
								1356	9							
02	24012	X	18178	-0-	-5834	B	-0-	938	1	15656	3	Y	1440	1436	0	17
								1584	9							
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912																
09	122520	X	32096	-0-	-90424	B	-0-	1638	1	28812	3	Y	1438	1477	0	92
								64	4	1582	9					
10	43989	X	33064	-0-	-10925	B	-0-	2083	1	29419	3	Y	1267	1253	0	106
								168	4	1394	9					
11	38670	X	29113	-0-	-9557	B	-0-	1553	1	26053	3	Y	1260	1215	0	151
								121	4	1386	9					
12	36084	X	28246	-0-	-7838	B	-0-	1439	1	25231	3	Y	1282	1291	0	142
								166	4	1410	9					
01	33170	X	29584	-0-	-3586	B	-0-	1682	1	26258	3	Y	1330	1323	0	149
								181	4	1463	9					
02	31030	X	30519	-0-	-511	B	-0-	1370	1	27413	3	Y	1333	1304	0	178
								270	4	1466	9					
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171																
09	82830	X	28385	-0-	-54445	B	-0-	1324	1	23108	3	Y	3594	3644	0	43
								3953	9							
10	85591	X	28619	-0-	-56972	B	-0-	1347	1	23336	3	Y	3578	3580	0	41
								3936	9							
11	47280	X	15000	-0-	-32280	B	-0-	614	1	10062	3	Y	3931	3931	0	41
								4324	9							
12	41757	X	19025	-0-	-22732	B	-0-	932	1	14760	3	Y	3030	3047	0	24
								3333	9							
01	29326	X	17876	-0-	-11450	B	-0-	767	1	14198	3	Y	2646	2643	0	27
								2911	9							
02	27434	X	18000	-0-	-9434	B	-0-	731	1	14246	3	Y	2748	2742	0	33
								3023	9							
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568																
09	82380	X	56029	-0-	-26351	B	-0-	180	1	51966	3	Y	3430	3449	0	220
								110	4	3773	9					
10	85126	X	49562	-0-	-35564	B	-0-	355	1	45554	3	Y	3098	3059	0	259
								245	4	3408	9					
11	82380	X	43736	-0-	-38644	B	-0-	168	1	40278	3	Y	2831	2751	0	339
								176	4	3114	9					
12	85126	X	38902	-0-	-46224	B	-0-	185	1	35728	3	Y	2513	2574	0	278
								225	4	2764	9					
01	85126	X	20236	-0-	-64890	B	-0-	167	1	18083	3	Y	1698	1786	0	190
								118	4	1868	9					
02	79634	X	36657	-0-	-42977	B	-0-	1552	1	32950	3	Y	1682	1647	0	225
								305	4	1850	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279126	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12429	- 18610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	77705 X	77705	-0-	-0- B	-0-		556	1	66130	3	Y	10017	8438 0 1399 1 180
							11019	9					
12	DELQ PR	94451	-0-	94451 B	94451		715	1	82776	3	Y	9964	9912 0 9 1 223
							10960	9					
*01	172299 X	77848	-0-	-94451 B	-0-		616	1	68454	3	Y	7980	7965 0 6 1 232
							8778	9					
*02	101645 X	67097	-0-	-34548 B	-0-		513	1	58708	3	Y	7160	7243 0 6 1 143
							7876	9					

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279166	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12453	- 17381	
*03	147012 X	87901	-0-	-59111 B	-0-		832	1	66371	3	Y	18816	18842 0 237
							20698	9					
*04	67081 X	67081	-0-	-0- B	-0-		807	1	50332	3	Y	14493	14585 0 145
							15942	9					
*05	66836 X	52707	-0-	-14129 B	-0-		539	1	38922	3	Y	12042	11251 0 734 1 202
							13246	9					
*06	64680 X	41914	-0-	-22766 B	-0-		414	1	31336	3	Y	9240	8603 0 750 1 89
							10164	9					
07	66836 X	34561	-0-	-32275 B	-0-		154	1	26170	3	Y	7488	6823 0 654 1 100
							8237	9					
08	66836 X	12661	-0-	-54175 B	-0-		524	1	7660	3	Y	4070	3898 0 203 1 69
							4477	9					
09	64680 X	25577	-0-	-39103 B	-0-		646	1	19264	3	Y	5152	5159 0 62
							5667	9					
10	66836 X	17970	-0-	-48866 B	-0-		790	1	13612	3	Y	3244	3269 0 37
							3568	9					
11	64680 X	21361	-0-	-43319 B	-0-		643	1	17469	3	Y	2954	2960 0 31
							3249	9					
12	66836 X	25765	-0-	-41071 B	-0-		1336	1	21164	3	Y	2968	2975 0 24
							3265	9					
01	66836 X	27163	-0-	-39673 B	-0-		1220	1	22597	3	Y	3042	3035 0 31
							3346	9					
02	62524 X	23393	-0-	-39131 B	-0-		1002	1	19425	3	Y	2696	2694 0 33
							2966	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279201	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12418	PERF.12682	- 17844	
*03	0 W	111614	-0-	111614 B	161105		771	1	88876	3	Y	19970	19875 0 60 1 158
							21967	9					
*04	0 W	91771	-0-	91771 B	252876		516	1	74780	3	Y	14977	14910 0 225
							16475	9					
*05	0 W	74274	-0-	74274 B	327150		475	1	60375	3	Y	12204	12186 0 128 1 115
							13424	9					
*06	0 W	74313	-0-	74313 B	401463		426	1	63186	3	Y	9728	9496 0 150 1 197
							10701	9					
07	0 W	53315	-0-	53315 B	454778		398	1	43328	3	Y	8717	8816 0 28 1 70
							9589	9					
08	0 W	44760	-0-	44760 B	499538		363	1	36288	3	Y	7372	7388 0 54
							8109	9					
09	0 W	38516	-0-	38516 B	538054		252	1	31444	3	Y	6200	6054 0 144 1 56
							6820	9					
10	0 W	33486	-0-	33486 B	571540		194	1	27352	3	Y	5400	5311 0 145
							5940	9					
11	0 W	31864	-0-	31864 B	603404		1085	1	25929	3	Y	4409	4512 0 42
							4850	9					
12	0 W	33046	-0-	33046 B	636450		1268	1	27398	3	Y	3982	3992 0 32
							4380	9					
01	0 W	29384	-0-	29384 B	665834		1304	1	24028	3	Y	3684	3671 0 45
							4052	9					
02	0 W	26210	-0-	26210 B	692044		1320	1	21373	3	Y	3197	3203 0 39
							3517	9					







SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	- 17672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
*05	0	490	-0-	490 B	490	3	1	384	3	Y	94	86	0	6	1	2
						103	9									
*06	5592 X	-0-	-0-	-5592 B	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	7223 X	-0-	-0-	-7223 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	7223 X	1495	-0-	-5728 B	-0-	14	1	1090	3	Y	355	332	0	17	1	6
						391	9									
09	6990 X	3221	-0-	-3769 B	-0-	44	1	2383	3	Y	722	719	0			9
						794	9									
10	7223 X	6014	-0-	-1209 B	-0-	276	1	4740	3	Y	907	906	0			10
						998	9									
11	6990 X	4368	-0-	-2622 B	-0-	430	1	2780	3	Y	1053	1052	0			11
						1158	9									
*12	9470 X	9470	-0-	-0- B	-0-	956	1	5457	3	Y	2779	2768	0			22
						3057	9									
*01	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	1031	1	5385	3	Y	891	904	0			9
						980	9									
02	6757 X	4391	-0-	-2366 B	-0-	786	1	2683	3	Y	838	837	0			10
						922	9									
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613				
*06	0	56050	-0-	56050 B	56050	689	1	36474	3	Y	17170	16560	0	262	1	348
						18887	9									
*07	173199 X	117149	-0-	-56050 B	-0-	816	1	92924	3	Y	21281	21389	0	69	1	171
						23409	9									
*08	99128 X	99128	-0-	-0- B	-0-	729	1	79371	3	Y	17298	17341	0			128
						19028	9									
09	76260 X	72344	-0-	-3916 B	-0-	439	1	57854	3	Y	12774	12490	0	296	1	116
						14051	9									
10	78802 X	55673	-0-	-23129 B	-0-	299	1	44583	3	Y	9810	9662	0			264
						10791	9									
11	76260 X	44019	-0-	-32241 B	-0-	346	1	34558	3	Y	8286	8438	0	5	1	107
						9115	9									
12	78802 X	44336	-0-	-34466 B	-0-	1572	1	35870	3	Y	6267	6323	0			51
						6894	9									
01	78802 X	39136	-0-	-39666 B	-0-	1688	1	31018	3	Y	5845	5825	0			71
						6430	9									
02	73718 X	8010	-0-	-65708 B	-0-	397	1	6424	3	Y	1081	1139	0			13
						1189	9									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128	- 19291				
HANDY 02				0204H												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		WELL #:		816437	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003	- 17358				
KENRUBYLIE				A 8H												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KARIS RESOURCES, LLC 451102  
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596  
 WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

09	22830	X	18582	-0-	-4248	-0-	17791	3	791	9	N	719	699	1			348
10	23467	X	19374	-0-	-4093	-0-	18601	3	773	9	N	703	32	0	709	1	310
11	18451	X	17904	-0-	-547	-0-	17017	3	887	9	N	806	909	1			207
12	18879	X	15576	-0-	-3303	-0-	14695	3	5	4	N	796	740	1			263
01	18879	X	4930	-0-	-13949	-0-	876	9									460
02	17661	X	NO RPT	-0-	-17661	-0-	4086	3	844	9	N	767	570	1			460

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

09	29280	X	26150	-0-	-3130	-0-	26150	3			N	-0-					90
10	30256	X	23387	-0-	-6869	-0-	23383	3	4	9	N	4	4	8			90
11	28920	X	22693	-0-	-6227	-0-	22693	3			N	-0-		4	8		86
12	29884	X	24092	-0-	-5792	-0-	24092	3			N	-0-					86
01	27745	X	20084	-0-	-7661	-0-	20077	3	7	9	N	6					92
02	25288	X	18465	-0-	-6823	-0-	18465	3			N	-0-					92

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	9728	-0-	9728	71163	9728	3			N	-0-			99
10	T. A.	25745	-0-	25745	96908	25697	3	48	9	N	44	44	0	98
11	97657 X	749	-0-	-96908	-0-	749	3			N	-0-			98
12	39525 X	548	-0-	-38977	-0-	548	3			N	-0-			98
01	39525 X	173	-0-	-39352	-0-	173	3			N	-0-			98
02	24070 X	NO RPT	-0-	-24070	-0-					N	NO RPT			98
-----														
MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-			266
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-			266
11	T. A.	98	-0-	98	714	47	3	51	4	N	-0-			266
12	T. A.	99	-0-	99	813	45	3	54	4	N	-0-			266
01	T. A.	121	-0-	121	934	24	3	97	4	N	-0-			266
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	934					N	NO RPT			266
-----														
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
09	45420 X	42190	-0-	-3230	-0-	42186	3	4	9	N	4	4	8	85
10	54808 X	39997	-0-	-14811	-0-	39997	3			N	-0-			85
11	38819 X	36855	-0-	-1964	-0-	36851	3	4	9	N	4	4	8	85
12	39494 X	36213	-0-	-3281	-0-	36211	3	2	9	N	2	2	0	85
01	39494 X	34075	-0-	-5419	-0-	34069	3	6	9	N	5	3	0	87
02	36946 X	31163	-0-	-5783	-0-	31160	3	3	9	N	3	3	0	87
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	1716	2	561	9	N	510	530	1	52
10	2511 X	969	-0-	-1542	-0-	801	2	168	9	N	153	160	1	45
11	2430 X	2094	-0-	-336	-0-	1	1	1301	2	N	720	721	1	44
						792	9							
12	2511 X	1342	-0-	-1169	-0-	926	2	416	9	N	378	368	1	54
*01	2511 X	1177	-0-	-1334	-0-	772	2	405	9	N	368	365	1	57
02	2204 X	524	-0-	-1680	-0-	17	2	507	9	N	461	346	1	172
-----														
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204														
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	N	138	184	1	180
						152	9							
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			180
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	9	N	44	96	1	128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
-----														
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	158	1	2611	2	N	689	715	1	70
						758	9							
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	241	1	2583	2	N	554	568	1	56
						609	9							
11	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	82	1	2448	2	N	579	551	1	84
						637	9							
12	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	82	1	2028	2	N	715	710	1	89
						787	9							
01	3317 X	1799	-0-	-1518	-0-	1366	2	433	9	N	394	370	1	113
02	3103 X	2681	-0-	-422	-0-	161	1	15	2	N	2277	2175	1	215
						2505	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15															

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593															
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	6315	2	2375	9	N	2159	1992	1	217
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	7152	2	1994	9	N	1813	1834	1	196
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	7256	2	2191	9	N	1992	1998	1	190
12	8928	X	7736	-0-	-1192	-0-	5898	2	1838	9	N	1671	1777	1	84
01	8928	X	4729	-0-	-4199	-0-	3645	2	1084	9	N	985	925	1	144
*02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	7418	2	2409	9	N	2190	2151	1	183

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860															
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2703	2	534	9	N	485	538	1	45
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2588	2	202	9	N	184	177	1	52
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2518	2	407	9	N	370	363	1	59
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2509	2	402	9	N	365	375	1	49
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2689	2	397	9	N	361	367	1	43
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2223	2	387	9	N	352	349	1	46

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787															
09	4050	X	2730	-0-	-1320	-0-	2408	2	322	9	N	293	356	1	148
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2691	2	219	9	N	199	186	1	161
11	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2371	2	199	9	N	181	181	1	161
12	3038	X	1783	-0-	-1255	-0-	1583	2	200	9	N	182	192	1	151
01	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2441	2	450	9	N	409	368	1	192
02	2726	X	1390	-0-	-1336	-0-	46	1	1344	2	N	-0-			192

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314															
09	9600	X	9394	-0-	-206	-0-	319	1	7462	2	N	1466	1471	1	214
							1613	9							
10	9920	X	9643	-0-	-277	-0-	413	1	7502	2	N	1571	1650	1	135
							1728	9							
11	9600	X	8841	-0-	-759	-0-	243	1	6948	2	N	1500	1462	1	173
							1650	9							
12	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	7749	2	1814	9	N	1649	1664	1	158
01	9920	X	5111	-0-	-4809	-0-	25	1	4096	2	N	900	934	1	124
							990	9							
*02	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	47	1	18818	2	N	5758	5622	1	260
							6334	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8820 X	6376	-0-	-2444	-0-	199	1	4960	2	N	1106	165
						1217	9					
10	6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	167	1	3870	2	N	740	199
						814	9					
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	8	1	5053	2	N	985	96
						1084	9					
12	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	7	1	9785	2	N	1044	230
						1148	9					
01	6603 X	3910	-0-	-2693	-0-	91	1	3064	2	N	686	179
						755	9					
02	6177 X	3630	-0-	-2547	-0-	10	1	3168	2	N	411	225
						452	9					
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
09	9330 X	6355	-0-	-2975	-0-	5787	2	568	9	N	516	249
						3109	2	198	9	N	180	248
10	6851 X	3307	-0-	-3544	-0-	2356	2	427	9	N	388	283
						1813	2	200	9	N	182	283
11	5130 X	2783	-0-	-2347	-0-	1961	2	158	9	N	144	251
						1484	2			N	-0-	251
12	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-							
01	6572 X	2119	-0-	-4453	-0-							
02	6148 X	1484	-0-	-4664	-0-							
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939												
09	6120 X	5329	-0-	-791	-0-	1	1	4368	2	N	873	157
						960	9					
10	6324 X	4911	-0-	-1413	-0-	76	1	4074	2	N	692	124
						761	9					
11	6120 X	4959	-0-	-1161	-0-	427	1	3359	2	N	1066	134
						1173	9					
12	5890 X	5095	-0-	-795	-0-	604	1	3506	2	N	895	291
						985	9					
01	5518 X	5218	-0-	-300	-0-	633	1	3417	2	N	1062	246
						1168	9					
02	5162 X	4297	-0-	-865	-0-	547	1	3022	2	N	662	366
						728	9					
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
09	30231 X	30231	-0-	-0-	-0-	645	1	24221	2	N	4877	262
						5365	9					
10	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	1480	1	13302	2	N	2578	297
						2836	9					
11	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	1857	1	7664	2	N	1711	209
						1882	9					
12	17670 X	9823	-0-	-7847	-0-	915	1	7449	2	N	1326	248
						1459	9					
01	17670 X	8023	-0-	-9647	-0-	689	1	6397	2	N	852	179
						937	9					
02	16530 X	5922	-0-	-10608	-0-	600	1	4516	2	N	733	174
						806	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114												
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
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	1589	1	1274	2	N	590	720 1 154
						649	9					
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1656	1	1313	2	N	491	547 1 98
						540	9					
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1550	1	1093	2	N	690	719 1 69
						759	9					
12	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	861	1	1550	2	N	464	369 1 164
						510	9					
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2564	2	946	9	N	860	928 1 96
02	3016 X	2885	-0-	-131	-0-	2206	2	679	9	N	617	547 1 166
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992												
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1973	1	4355	2	N	708	727 1 181
						779	9					
10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	2241	1	3535	2	N	483	360 1 304
						531	9					
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	2240	1	2944	2	N	795	908 1 191
						875	9					
12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	345	1	329	2	N	136	175 1 152
						150	9					
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1000	1	2572	2	N	436	372 1 216
						480	9					
*02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	2144	1	3391	2	N	709	736 1 189
						780	9					
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018												
09	4260 X	3378	-0-	-882	-0-	404	1	2008	3	N	878	848 1 241
						966	9					
10	3906 X	3103	-0-	-803	-0-	301	1	1944	3	N	780	826 1 195
						858	9					
11	3420 X	2160	-0-	-1260	-0-	106	1	1008	3	N	951	251 0 729 1 166
						1046	9					
12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	229	1	1891	3	N	767	31 0 740 1 162
						844	9					
01	3534 X	2137	-0-	-1397	-0-	287	1	1004	3	N	769	730 1 201
						846	9					
02	3277 X	2598	-0-	-679	-0-	157	1	1687	3	N	685	651 1 235
						754	9					
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880												
09	16590 X	14050	-0-	-2540	-0-	218	1	13064	2	N	698	699 1 153
						768	9					
10	17546 X	11873	-0-	-5673	-0-	213	1	11000	2	N	600	546 1 207
						660	9					
11	17100 X	10961	-0-	-6139	-0-	205	1	10198	2	N	507	549 1 165
						558	9					
12	17670 X	13930	-0-	-3740	-0-	186	1	12666	2	N	980	917 1 228
						1078	9					
01	17670 X	11496	-0-	-6174	-0-	266	1	10743	2	N	443	364 1 307
						487	9					
*02	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	152	1	13361	2	N	687	726 1 268
						756	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

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	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	93 1	1057 2	N	773	546 1		329
						850 9						
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	57 1	2205 2	N	568	744 1		153
						625 9						
11	2580 X	2459	-0-	-121	-0-	206 1	790 2	N	1330	1276 1		207
						1463 9						
12	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	90 1	477 2	N	1296	1297 1		206
						1426 9						
01	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	42 1	1367 9	N	1243	1243 1		206
02	2494 X	1742	-0-	-752	-0-	194 1	354 2	N	1085	1097 1		194
						1194 9						

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	182 1	3298 2	N	1073	1091 1		384
						1180 9						
10	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	230 1	3162 2	N	606	913 1		77
						667 9						
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	334 1	2686 2	N	1107	1077 1		107
						1218 9						
12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-	269 1	2489 2	N	819	278 0	546 1	102
						901 9						
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	56 1	5077 2	N	1035	1035 0		102
						1139 9						
*02	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	76 1	8308 2	N	978	978 0		102
						1076 9						

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	1 1	3531 2	N	747	716 1		112
						822 9						
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	3487 2	767 9	N	697	710 1		99
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3081 2	859 9	N	781	740 1		140
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	31 1	3320 2	N	910	911 1		139
						1001 9						
01	3906 X	228	-0-	-3678	-0-	1 2	227 9	N	206	181 1		164
*02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	12 1	4072 2	N	576	547 1		193
						634 9						

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1632 1	5578 2	N	1150	1127 1		187
						1265 9						
10	7998 X	4581	-0-	-3417	-0-	784 1	3238 2	N	508	536 1		159
						559 9						
11	7740 X	2108	-0-	-5632	-0-	259 1	1324 2	N	477	369 1		267
						525 9						
12	7998 X	1399	-0-	-6599	-0-	231 1	861 2	N	279	375 1		171
						307 9						
01	7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6 1		N	-0-			171
02	7482 X	4	-0-	-7478	-0-	4 1		N	-0-			171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)			(L)	(L)	
09	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	196	1	2296	2	N	813	731	1	154
						894	9							
10	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	308	1	2337	2	N	933	930	1	157
						1026	9							
11	3480 X	2513	-0-	-967	-0-	346	1	1136	2	N	937	915	1	179
						1031	9							
12	3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	364	1	171	2	N	848	737	1	290
						933	9							
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	403	1	1282	9	N	1165	1243	1	212
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	308	1	2149	2	N	873	907	1	178
						960	9							
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
09	6120 X	4693	-0-	-1427	-0-	252	1	3227	2	N	1104	911	1	411
						1214	9							
10	5921 X	5398	-0-	-523	-0-	277	1	3596	2	N	1386	1480	1	317
						1525	9							
11	5310 X	4675	-0-	-635	-0-	336	1	2994	2	N	1223	221	0	225
						1345	9					1094	1	
12	5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	267	1	2112	2	N	1215	1032	0	228
						1337	9					180	1	
01	5394 X	2545	-0-	-2849	-0-	514	1	609	2	N	1293	864	0	294
						1422	9					363	1	
*02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	2	N	1253	1131	0	230
						1378	9					186	1	
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
09	12990 X	11532	-0-	-1458	-0-	11068	2	464	9	N	422	422	0	126
10	12865 X	11550	-0-	-1315	-0-	157	1	10993	2	N	364	364	0	126
						400	9							
11	12360 X	11126	-0-	-1234	-0-	63	1	10374	2	N	626	426	0	147
						689	9					179	1	
12	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	2	1	10567	2	N	377	377	0	147
						415	9							
01	12183 X	10787	-0-	-1396	-0-	10	1	10275	2	N	456	293	0	126
						502	9					184	1	
02	11136 X	9733	-0-	-1403	-0-	7	1	9288	2	N	398	398	0	126
						438	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
09	9960 X	8126	-0-	-1834	-0-	52	1	6776	2	N	1180	1068	1	295
						1298	9							
10	9207 X	7411	-0-	-1796	-0-	41	1	6413	2	N	870	920	1	245
						957	9							
11	8490 X	7007	-0-	-1483	-0-	184	1	5733	2	N	991	928	1	308
						1090	9							
12	8773 X	7134	-0-	-1639	-0-	140	1	5886	2	N	1007	1107	1	208
						1108	9							
01	8463 X	7322	-0-	-1141	-0-	237	1	6058	2	N	934	897	1	245
						1027	9							
02	7859 X	7138	-0-	-721	-0-	251	1	5828	2	N	963	930	1	278
						1059	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10230 X	7740	-0-	-2490	-0-	194	1	6094	3	N	1320	113
						1452	9				1464	
10	10354 X	7659	-0-	-2695	-0-	357	1	5818	3	N	1349	208
						1484	9				1254	
11	8910 X	7142	-0-	-1768	-0-	294	1	5267	3	N	1437	195
						1581	9				1450	
12	8773 X	7299	-0-	-1474	-0-	256	1	5547	3	N	1360	261
						1496	9				1294	
01	8773 X	6759	-0-	-2014	-0-	214	1	5027	3	N	1380	241
						1518	9				525	875
02	7482 X	5971	-0-	-1511	-0-	243	1	4521	3	N	1097	206
						1207	9				783	349
-----												
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746												
09	9330 X	1231	-0-	-8099	-0-	606	1	487	2	N	125	95
						138	9				167	
10	8773 X	8118	-0-	-655	-0-	206	1	6934	2	N	889	249
						978	9				735	
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	292	1	6733	2	N	1302	269
						1432	9				1282	
12	7750 X	7490	-0-	-260	-0-	307	1	6083	2	N	1000	160
						1100	9				1109	
01	8122 X	6581	-0-	-1541	-0-	282	1	5328	2	N	883	133
						971	9				910	
02	8178 X	6104	-0-	-2074	-0-	288	1	4738	2	N	980	174
						1078	9				939	
-----												
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365												
09	11700 X	9976	-0-	-1724	-0-	8606	2	1370	9	N	1245	79
10	11656 X	9032	-0-	-2624	-0-	7846	2	1186	9	N	1078	59
11	11040 X	8075	-0-	-2965	-0-	6817	2	1258	9	N	1144	87
12	10416 X	8173	-0-	-2243	-0-	6942	2	1231	9	N	1119	116
01	10354 X	6064	-0-	-4290	-0-	5254	2	810	9	N	736	114
02	9657 X	8163	-0-	-1494	-0-	6982	2	1181	9	N	1074	87
											1101	
-----												
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984												
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	111	1	7041	3	N	1258	407
						1384	9				1108	
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	6	1	7693	3	N	1238	197
						1362	9				1448	
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	51	1	7471	3	N	1237	322
						1361	9				1112	
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	176	1	6731	3	N	1294	224
						1423	9				273	1119
01	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	243	1	8363	3	N	1153	208
						1268	9				72	1097
*02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	231	1	7936	3	N	1259	195
						1385	9				1272	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		17550 X	14498	-0-	-3052	-0-	270	1	13085	2	N	1039	1087	1	139
							1143	9							
10		17329 X	14017	-0-	-3312	-0-	303	1	12687	2	N	934	922	1	151
							1027	9							
11		16200 X	13948	-0-	-2252	-0-	289	1	12366	2	N	1175	1082	1	244
							1293	9							
12		16647 X	13751	-0-	-2896	-0-	362	1	12299	2	N	991	1063	1	172
							1090	9							
01		16492 X	13302	-0-	-3190	-0-	358	1	11984	2	N	873	912	1	133
							960	9							
02		14007 X	12993	-0-	-1014	-0-	319	1	11516	2	N	1053	931	1	255
							1158	9							
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375															
09		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	383	1	4277	3	N	812	930	1	241
							893	9							
10		5053 X	3753	-0-	-1300	-0-	236	1	2724	3	N	721	745	1	217
							793	9							
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			217
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			217
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	132	1	3131	3	N	1931	1292	1	856
							2124	9							
*02		40981 X	40981	-0-	-0-	-0-	357	1	29136	3	N	10444	9078	0	397
							11488	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078															
09		13050 X	11133	-0-	-1917	-0-	8984	2	2149	9	N	1954	1649	1	686
10		12617 X	10303	-0-	-2314	-0-	15	1	8785	2	N	1366	1624	1	428
							1503	9							
11		12090 X	10090	-0-	-2000	-0-	250	1	8088	2	N	1593	1652	1	369
							1752	9							
12		11780 X	10258	-0-	-1522	-0-	210	1	8178	2	N	1700	1661	1	408
							1870	9							
01		11501 X	9783	-0-	-1718	-0-	206	1	8138	2	N	1308	1280	1	436
							1439	9							
02		10759 X	9187	-0-	-1572	-0-	113	1	7370	2	N	1549	1657	1	328
							1704	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
09		4320 X	1961	-0-	-2359	-0-	92	1	1550	2	N	290	290	0	150
							319	9							
10		4464 X	394	-0-	-4070	-0-	221	1	173	9	N	157	157	0	150
11		3630 X	274	-0-	-3356	-0-	81	1	193	9	N	175	182	1	143
12		2883 X	1973	-0-	-910	-0-	129	1	1103	2	N	674	333	0	161
							741	9							
01		2480 X	2386	-0-	-94	-0-	33	1	1951	2	N	365	167	0	176
							402	9							
*02		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	82	1	5475	2	N	1147	1147	0	176
							1262	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	244	1	7013	2	N	1261	1297	1	211
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	1387	9	6942	2	N	1392	1485	1	118
11	8190 X	6720	-0-	-1470	-0-	1531	9	5335	2	N	1077	919	1	276
12	8463 X	7894	-0-	-569	-0-	200	1	6524	2	N	1079	1117	1	238
01	8463 X	6566	-0-	-1897	-0-	1185	9	5244	2	N	930	931	1	237
02	7917 X	7835	-0-	-82	-0-	183	1	6223	2	N	1191	1293	1	135
						1187	9							
						299	1							
						1023	9							
						302	1							
						1310	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
09	11790 X	11092	-0-	-698	-0-	10659	2	433	9	N	394	370	1	253
10	12183 X	11276	-0-	-907	-0-	16	1	11092	2	N	153	174	1	232
11	11280 X	10657	-0-	-623	-0-	168	9	10420	2	N	205	187	1	250
12	11470 X	10078	-0-	-1392	-0-	11	1	9885	2	N	169	169	1	250
01	11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	226	9	8776	2	N	364	360	1	254
02	10730 X	7994	-0-	-2736	-0-	7	1	7774	2	N	162	185	1	231
						186	9							
						27	1							
						400	9							
						42	1							
						178	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
09	12570 X	8004	-0-	-4566	-0-	6486	2	1518	9	N	1380	1488	1	109
10	11842 X	7333	-0-	-4509	-0-	6079	2	1254	9	N	1140	1105	1	144
11	11070 X	6611	-0-	-4459	-0-	5138	2	1473	9	N	1339	1292	1	191
12	10757 X	5705	-0-	-5052	-0-	4564	2	1141	9	N	1037	1100	1	128
01	10757 X	4572	-0-	-6185	-0-	3446	2	1126	9	N	1024	1043	1	109
02	7743 X	4743	-0-	-3000	-0-	3956	2	787	9	N	715	565	1	259
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
09	11640 X	11525	-0-	-115	-0-	1	1	10416	2	N	1007	1096	1	152
10	12028 X	11461	-0-	-567	-0-	1108	9	10272	2	N	1076	1096	1	132
11	11640 X	10733	-0-	-907	-0-	5	1	9874	2	N	780	748	1	164
12	12028 X	11391	-0-	-637	-0-	1184	9	10188	2	N	1093	1104	1	153
01	12028 X	10772	-0-	-1256	-0-	1	1	1005	9	N	914	919	1	148
02	11136 X	9746	-0-	-1390	-0-	858	9	965	9	N	877	925	1	100
						1202	9							
						9767	2							
						8781	2							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	23610 X	18644	-0-	-4966	-0-	18453 2	191 9	N	174	174 0		339
10	23653 X	18343	-0-	-5310	-0-	117 1	17530 2	N	633	94 0	543 1	335
11	21540 X	18125	-0-	-3415	-0-	696 9	16 1	N	460	37 0	365 1	393
12	31680 X	31680	-0-	-0-	-0-	506 9	109 1	N	1076	1107 1		362
01	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	1184 9	142 1	N	927	170 0	753 1	366
*02	22451 X	22451	-0-	-0-	-0-	1020 9	82 1	N	679	679 0		366
						747 9	21622 2					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	3 1	6347 2	N	682	733 1		173
10	7037 X	6821	-0-	-216	-0-	750 9	201 1	N	730	560 1		343
11	6390 X	5626	-0-	-764	-0-	803 9	168 1	N	378	561 1		160
12	7347 X	5171	-0-	-2176	-0-	416 9	176 1	N	669	550 1		279
01	7347 X	5583	-0-	-1764	-0-	736 9	250 1	N	417	565 1		131
02	6873 X	4723	-0-	-2150	-0-	459 9	291 1	N	367	364 1		134
						404 9						

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

09	12570 X	9952	-0-	-2618	-0-	200 1	9752 2	N	-0-			193
10	12617 X	10116	-0-	-2501	-0-	140 1	9799 2	N	161	179 1		175
11	11250 X	9223	-0-	-2027	-0-	177 9	142 1	N	-0-			175
12	11098 X	9378	-0-	-1720	-0-	63 1	9135 2	N	164	171 1		168
01	10974 X	9012	-0-	-1962	-0-	180 9	69 1	N	170	172 1		166
02	9628 X	7840	-0-	-1788	-0-	187 9	25 1	N	-0-			166

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

09	6540 X	6326	-0-	-214	-0-	84 1	5216 2	N	933	933 0		252
10	6758 X	6049	-0-	-709	-0-	1026 9	58 1	N	819	572 0	183 1	316
11	6540 X	5716	-0-	-824	-0-	901 9	10 1	N	733	733 0		316
12	6758 X	5588	-0-	-1170	-0-	806 9	17 1	N	684	684 0		316
01	6758 X	3564	-0-	-3194	-0-	752 9	34 1	N	617	617 0		316
02	6322 X	3657	-0-	-2665	-0-	34 1	679 9	N	544	544 0		316
						598 9	3025 2					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	12990 X	10659	-0-	-2331	-0-	223	1	8783	2	N	1503	1503	0	451
10	12710 X	10377	-0-	-2333	-0-	1653	9	8713	2	N	1228	993	0	319
11	11940 X	10386	-0-	-1554	-0-	313	1	8543	2	N	1532	1438	0	229
12	11718 X	10203	-0-	-1515	-0-	1351	9	8454	2	N	1434	1342	0	136
01	11377 X	11216	-0-	-161	-0-	158	1	9328	2	N	1497	1497	0	136
*02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	1685	9	9425	2	N	1211	1211	0	136
						172	1							
						1577	9							
						241	1							
						1647	9							
						76	1							
						1332	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
09	19050 X	14981	-0-	-4069	-0-	445	1	13781	2	N	686	720	1	148
10	19685 X	14728	-0-	-4957	-0-	755	9	13606	2	N	578	556	1	170
11	17160 X	14146	-0-	-3014	-0-	486	1	13170	2	N	532	554	1	148
12	16368 X	13629	-0-	-2739	-0-	636	9	12558	2	N	537	555	1	130
01	15872 X	12444	-0-	-3428	-0-	391	1	11172	2	N	741	739	1	132
02	14471 X	12201	-0-	-2270	-0-	585	9	11252	2	N	530	535	1	127
						480	1							
						591	9							
						457	1							
						815	9							
						366	1							
						583	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
09	7560 X	5536	-0-	-2024	-0-	226	1	4683	2	N	570	735	1	130
10	7378 X	5476	-0-	-1902	-0-	627	9	4740	2	N	422	373	1	179
11	6450 X	5233	-0-	-1217	-0-	464	9	4367	2	N	512	559	1	132
12	6665 X	4047	-0-	-2618	-0-	303	1	3404	2	N	363	367	1	128
01	6200 X	5203	-0-	-997	-0-	563	9	4212	2	N	694	695	1	127
02	5365 X	4846	-0-	-519	-0-	244	1	4353	2	N	214	184	1	157
						399	9							
						228	1							
						763	9							
						258	1							
						235	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
09	18870 X	14035	-0-	-4835	-0-	283	1	13423	2	N	299	299	0	208
10	17143 X	14086	-0-	-3057	-0-	329	9	13258	2	N	259	259	0	208
11	16380 X	13643	-0-	-2737	-0-	543	1	12870	2	N	469	298	0	208
12	16089 X	13203	-0-	-2886	-0-	285	9	12535	2	N	372	290	0	290
01	15562 X	12507	-0-	-3055	-0-	257	1	11892	2	N	289	289	0	290
02	13572 X	10987	-0-	-2585	-0-	516	9	10408	2	N	266	266	0	290
						297	1							
						318	9							
						286	1							
						293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		15960 X	12764	-0-	-3196	-0-	11143	2	1621	9	N	1474	1474	0	103
10		15965 X	13501	-0-	-2464	-0-	11815	2	1686	9	N	1533	1122	0	151
11		15210 X	12611	-0-	-2599	-0-	10926	2	1685	9	N	1532	1532	0	151
12		14973 X	12709	-0-	-2264	-0-	11000	2	1709	9	N	1554	1554	0	151
01		14322 X	12415	-0-	-1907	-0-	10729	2	1686	9	N	1533	1533	0	151
02		12644 X	11264	-0-	-1380	-0-	9736	2	1528	9	N	1389	1389	0	151

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872															
09		11490 X	10053	-0-	-1437	-0-	184	1	8856	2	N	921	921	0	281
							1013	9							
10		11873 X	10272	-0-	-1601	-0-	232	1	9018	2	N	929	611	0	234
							1022	9							
11		11280 X	9778	-0-	-1502	-0-	252	1	8514	2	N	920	920	0	234
							1012	9							
12		11129 X	9882	-0-	-1247	-0-	273	1	8593	2	N	924	924	0	234
							1016	9							
01		10726 X	9582	-0-	-1144	-0-	253	1	8326	2	N	912	912	0	234
							1003	9							
02		9715 X	8742	-0-	-973	-0-	247	1	7583	2	N	829	829	0	234
							912	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761															
09		15120 X	12514	-0-	-2606	-0-	259	1	10466	2	N	1626	1626	0	374
							1789	9							
10		15624 X	12374	-0-	-3250	-0-	589	1	10024	2	N	1601	1169	0	449
							1761	9							
11		14070 X	11664	-0-	-2406	-0-	384	1	9554	2	N	1569	1569	0	449
							1726	9							
12		13919 X	11703	-0-	-2216	-0-	310	1	9647	2	N	1587	1587	0	449
							1746	9							
01		13361 X	11371	-0-	-1990	-0-	498	1	9200	2	N	1521	1521	0	449
							1673	9							
02		12093 X	10569	-0-	-1524	-0-	347	1	8660	2	N	1420	1420	0	449
							1562	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A															
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047															
09		12240 X	10086	-0-	-2154	-0-	189	1	9283	2	N	558	537	1	144
							614	9							
10		12276 X	9948	-0-	-2328	-0-	211	1	8975	2	N	693	722	1	115
							762	9							
11		11880 X	9317	-0-	-2563	-0-	49	1	8428	2	N	764	735	1	144
							840	9							
12		10943 X	9291	-0-	-1652	-0-	8666	2	625	9	N	568	557	1	155
01		10602 X	9086	-0-	-1516	-0-	8294	2	792	9	N	720	738	1	137
02		9744 X	8219	-0-	-1525	-0-	7617	2	602	9	N	547	554	1	130





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10140 X	8785	-0-	-1355	-0-	175	1	7612	2	N	907	911	1	220
						998	9							
10	9951 X	8180	-0-	-1771	-0-	151	1	7117	2	N	829	916	1	133
						912	9							
11	9630 X	7616	-0-	-2014	-0-	261	1	6347	2	N	916	901	1	148
						1008	9							
12	9362 X	7694	-0-	-1668	-0-	270	1	6357	2	N	970	919	1	199
						1067	9							
01	9083 X	6694	-0-	-2389	-0-	533	1	5277	2	N	804	741	1	262
						884	9							
02	8497 X	6596	-0-	-1901	-0-	458	1	5366	2	N	702	734	1	230
						772	9							
-----														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
09	21510 X	18608	-0-	-2902	-0-	93	1	16856	2	N	1508	1508	0	204
						1659	9							
10	22227 X	16903	-0-	-5324	-0-	57	1	15269	2	N	1434	1180	0	280
						1577	9							
11	20220 X	14436	-0-	-5784	-0-	172	1	12806	2	N	1325	1273	0	174
						1458	9							
12	20150 X	14128	-0-	-6022	-0-	215	1	12436	2	N	1343	1343	0	174
						1477	9							
01	20150 X	14589	-0-	-5561	-0-	141	1	13066	2	N	1256	1256	0	174
						1382	9							
02	17980 X	12385	-0-	-5595	-0-	91	1	11041	2	N	1139	1139	0	174
						1253	9							
-----														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
09	16350 X	10668	-0-	-5682	-0-	51	1	9392	2	N	1114	1114	0	296
						1225	9							
10	15500 X	10343	-0-	-5157	-0-	9148	2	1195	9	N	1086	903	0	296
						8338	2	1192	9	N	1084	1084	0	296
11	13470 X	9530	-0-	-3940	-0-	8064	2	1159	9	N	1054	1054	0	296
						7583	2	1021	9	N	928	928	0	296
12	12772 X	9223	-0-	-3549	-0-	6742	2	963	9	N	875	875	0	296
01	11997 X	8604	-0-	-3393	-0-									
02	10324 X	7705	-0-	-2619	-0-									
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
*06	46710 X	39515	-0-	-7195	-0-	298	1	37222	2	N	1814	1819	1	303
						1995	9							
07	48267 X	40431	-0-	-7836	-0-	291	1	37720	2	N	2200	1932	1	571
						2420	9							
08	48267 X	39384	-0-	-8883	-0-	325	1	36941	2	N	1925	1989	1	507
						2118	9							
09	44640 X	36015	-0-	-8625	-0-	269	1	33825	2	N	1746	1823	1	430
						1921	9							
10	43555 X	36217	-0-	-7338	-0-	363	1	33691	2	N	1966	2000	1	396
						2163	9							
11	39390 X	33753	-0-	-5637	-0-	427	1	31526	2	N	1636	1639	1	393
						1800	9							
12	40424 X	33904	-0-	-6520	-0-	410	1	31481	2	N	1830	1799	1	424
						2013	9							
01	39370 X	32556	-0-	-6814	-0-	332	1	30398	2	N	1660	1665	1	419
						1826	9							
02	34829 X	29404	-0-	-5425	-0-	314	1	27511	2	N	1435	1484	1	370
						1579	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
M O	ALLOW 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
09	30300 X	22737	-0-	-7563	-0-	39	1	18874	2	N	3476	3476	0	170
						3824	9							
10	31310 X	7183	-0-	-24127	-0-	62	1	5925	2	N	1087	1087	0	170
						1196	9							
11	27180 X	555	-0-	-26625	-0-	13	1	480	2	N	56	56	0	170
						62	9							
12	26722 X	23925	-0-	-2797	-0-	119	1	17287	2	N	5926	4200	0	252
						6519	9					1644	1	
01	24180 X	23163	-0-	-1017	-0-	17463	2	5700	9	N	5182	4890	0	189
02	21982 X	18791	-0-	-3191	-0-	30	1	14685	2	N	3705	3705	0	189
						4076	9							
-----														
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
09	9660 X	8573	-0-	-1087	-0-	338	1	6079	2	N	1960	1819	1	378
						2156	9							
10	9982 X	7805	-0-	-2177	-0-	333	1	6078	2	N	1267	1435	1	210
						1394	9							
11	9660 X	8162	-0-	-1498	-0-	206	1	5802	2	N	1958	2003	1	165
						2154	9							
12	9238 X	7922	-0-	-1316	-0-	60	1	5779	2	N	1894	466	0	140
						2083	9					1453	1	
01	8928 X	7239	-0-	-1689	-0-	39	1	5408	2	N	1629	1629	0	140
						1792	9							
02	8294 X	6563	-0-	-1731	-0-	35	1	4901	2	N	1479	1479	0	140
						1627	9							
-----														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
09	14790 X	11696	-0-	-3094	-0-	267	1	10014	2	N	1286	1286	0	459
						1415	9							
10	15283 X	11403	-0-	-3880	-0-	284	1	9925	2	N	1085	804	0	381
						1194	9					359	1	
11	13020 X	11204	-0-	-1816	-0-	294	1	9446	2	N	1331	1203	0	329
						1464	9						180	1
12	13454 X	11003	-0-	-2451	-0-	332	1	9363	2	N	1189	1189	0	329
						1308	9							
01	12927 X	11715	-0-	-1212	-0-	385	1	10127	2	N	1094	1094	0	329
						1203	9							
02	11310 X	10656	-0-	-654	-0-	163	1	9228	2	N	1150	970	0	330
						1265	9					179	1	
-----														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
09	28500 X	23637	-0-	-4863	-0-	19282	2	4355	9	N	3959	3959	0	245
10	29450 X	23353	-0-	-6097	-0-	96	1	19095	2	N	3784	2395	0	150
						4162	9					1484	1	
11	28110 X	21165	-0-	-6945	-0-	254	1	17293	2	N	3289	2241	0	105
						3618	9					1093	1	
12	26939 X	20304	-0-	-6635	-0-	341	1	16011	2	N	3593	3194	0	134
						3952	9					370	1	
01	25792 X	19743	-0-	-6049	-0-	365	1	15747	2	N	3301	3301	0	134
						3631	9							
02	22852 X	17419	-0-	-5433	-0-	19	1	14175	2	N	2932	2932	0	134
						3225	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
M O	ALLOW 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
09	23700 X	23309	-0-	-391	-0-	290	1	19234	2	N	3441	3441	0	195
						3785	9							
10	24490 X	23153	-0-	-1337	-0-	310	1	19300	2	N	3221	2835	0	218
						3543	9							
11	23700 X	21319	-0-	-2381	-0-	175	1	17481	2	N	3330	2899	0	286
						3663	9							
12	24490 X	20901	-0-	-3589	-0-	90	1	17967	2	N	2585	2443	0	243
						2844	9							
01	24490 X	20397	-0-	-4093	-0-	129	1	17232	2	N	2760	2553	0	91
						3036	9							
02	22533 X	18778	-0-	-3755	-0-	207	1	15610	2	N	2692	2124	0	111
						2961	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
09	63420 X	50270	-0-	-13150	-0-	2104	1	46474	2	N	1538	1538	0	148
						1692	9							
10	54435 X	54435	-0-	-0-	-0-	2585	1	50166	2	N	1531	1343	0	151
						1684	9							
11	51180 X	50436	-0-	-744	-0-	2334	1	46321	2	N	1619	1446	0	149
						1781	9							
12	52886 X	46519	-0-	-6367	-0-	2274	1	42754	2	N	1355	1355	0	149
						1491	9							
01	54436 X	50312	-0-	-4124	-0-	2263	1	46555	2	N	1358	1358	0	149
						1494	9							
02	50924 X	46795	-0-	-4129	-0-	1968	1	43421	2	N	1278	1278	0	149
						1406	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
09	16050 X	12285	-0-	-3765	-0-	42	1	10601	2	N	1493	1493	0	205
						1642	9							
10	15779 X	12321	-0-	-3458	-0-	178	1	10363	2	N	1618	1095	0	226
						1780	9							
11	14640 X	11041	-0-	-3599	-0-	143	1	9401	2	N	1361	1361	0	226
						1497	9							
12	13888 X	11301	-0-	-2587	-0-	144	1	9549	2	N	1462	1462	0	226
						1608	9							
01	13392 X	10924	-0-	-2468	-0-	143	1	9180	2	N	1455	1235	0	261
						1601	9							
02	11890 X	10035	-0-	-1855	-0-	160	1	8368	2	N	1370	1370	0	261
						1507	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
09	28500 X	21717	-0-	-6783	-0-	144	1	18955	2	N	2380	2200	1	506
						2618	9							
10	27807 X	20610	-0-	-7197	-0-	284	1	17933	2	N	2175	2403	1	278
						2393	9							
11	26910 X	18223	-0-	-8687	-0-	247	1	15779	2	N	1997	2026	1	249
						2197	9							
12	27807 X	18030	-0-	-9777	-0-	228	1	15427	2	N	2159	2229	1	179
						2375	9							
01	23994 X	18969	-0-	-5025	-0-	270	1	16436	2	N	2057	2047	1	189
						2263	9							
02	20996 X	16721	-0-	-4275	-0-	363	1	14553	2	N	1641	1674	1	156
						1805	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.L// 109333															
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14160 X	10786	-0-	-3374	-0-		422 1	8406 2	N	1780	1805 1		252	
								1958 9							
10		13733 X	10457	-0-	-3276	-0-		413 1	7967 2	N	1888	1833 1		307	
								2077 9							
11		12990 X	9533	-0-	-3457	-0-		406 1	6967 2	N	1964	2019 1		252	
								2160 9							
12		12803 X	9773	-0-	-3030	-0-		391 1	7073 2	N	2099	708 0	1475 1	168	
								2309 9							
01		11625 X	9296	-0-	-2329	-0-		336 1	6960 2	N	1818	1818 0		168	
								2000 9							
02		10440 X	8426	-0-	-2014	-0-		259 1	6372 2	N	1632	1632 0		168	
								1795 9							
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618															
09		13170 X	10137	-0-	-3033	-0-		3 1	7549 2	N	2350	2005 1		583	
								2585 9							
10		13392 X	9345	-0-	-4047	-0-		7581 2	1764 9	N	1604	1988 1		199	
								6870 2	2138 9	N	1944	1823 1		320	
11		11430 X	9008	-0-	-2422	-0-		6864 2	2354 9	N	2140	629 0	1654 1	177	
								2097 9							
12		11315 X	9218	-0-	-2097	-0-		6692 2	2072 9	N	1884	1884 0		177	
								1714 9							
01		10478 X	8764	-0-	-1714	-0-		5977 2	1839 9	N	1672	1672 0		177	
02		9802 X	7816	-0-	-1986	-0-									
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
09		11160 X	9149	-0-	-2011	-0-		242 1	6674 2	N	2030	1993 1		236	
								2233 9							
10		11532 X	9865	-0-	-1667	-0-		262 1	7456 2	N	1952	2008 1		180	
								2147 9							
11		11160 X	8134	-0-	-3026	-0-		341 1	5628 2	N	1968	493 0	1278 1	377	
								2165 9							
12		11067 X	8226	-0-	-2841	-0-		288 1	5701 2	N	2034	558 0	1654 1	199	
								2237 9							
01		10075 X	7212	-0-	-2863	-0-		290 1	5165 2	N	1597	1277 0	183 1	336	
								1757 9							
02		9222 X	6952	-0-	-2270	-0-		269 1	4854 2	N	1663	1663 0		336	
								1829 9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
09		39210 X	30304	-0-	-8906	-0-		579 1	28501 2	N	1113	1089 1		235	
								1224 9							
10		38843 X	28803	-0-	-10040	-0-		670 1	26868 2	N	1150	1263 1		122	
								1265 9							
11		32820 X	25343	-0-	-7477	-0-		518 1	23614 2	N	1101	1083 1		140	
								1211 9							
12		33914 X	24134	-0-	-9780	-0-		393 1	22686 2	N	959	921 1		178	
								1055 9							
01		33914 X	22612	-0-	-11302	-0-		396 1	21270 2	N	860	930 1		108	
								946 9							
02		29290 X	20089	-0-	-9201	-0-		433 1	18778 2	N	798	741 1		165	
								878 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
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
09	35670 X	22732	-0-	-12938	-0-	815	1	21469	2	N	407	367	1	326
10	35278 X	22305	-0-	-12973	-0-	448	9	781	1	20918	2	551	554	323
11	31650 X	17697	-0-	-13953	-0-	606	9	727	1	16777	2	175	181	317
12	28427 X	26609	-0-	-1818	-0-	193	9	816	1	25567	2	205	185	337
01	25668 X	22932	-0-	-2736	-0-	226	9	722	1	21867	2	312	369	280
02	21982 X	20454	-0-	-1528	-0-	343	9	636	1	19609	2	190	187	283
						209	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
09	20400 X	14887	-0-	-5513	-0-	300	1	11596	2	N	2719	2719	0	109
10	18786 X	14323	-0-	-4463	-0-	2991	9	330	1	11251	2	2493	2247	171
11	18180 X	13839	-0-	-4341	-0-	2742	9	312	1	10613	2	2649	2453	182
12	17608 X	13802	-0-	-3806	-0-	2914	9	340	1	10693	2	2517	2405	111
01	16461 X	13281	-0-	-3180	-0-	2769	9	302	1	10299	2	2436	2436	111
02	14384 X	11953	-0-	-2431	-0-	2680	9	224	1	9319	2	2191	2191	111
						2410	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
09	25200 X	17335	-0-	-7865	-0-	359	1	15529	2	N	1315	1287	1	218
10	24428 X	17168	-0-	-7260	-0-	1447	9	354	1	15350	2	1331	1274	275
11	22080 X	15555	-0-	-6525	-0-	1464	9	321	1	13831	2	1275	1281	269
12	21328 X	15457	-0-	-5871	-0-	1403	9	422	1	13669	2	1242	1292	219
01	18786 X	14366	-0-	-4420	-0-	1366	9	716	1	12414	2	1124	1102	241
02	16762 X	12765	-0-	-3997	-0-	1236	9	506	1	10864	2	1268	1288	221
						1395	9							
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
09	22350 X	14548	-0-	-7802	-0-	524	1	11330	2	N	2449	2760	1	209
10	21080 X	14029	-0-	-7051	-0-	2694	9	494	1	10775	2	2509	2378	340
11	18780 X	14516	-0-	-4264	-0-	2760	9	485	1	10769	2	2965	882	236
12	17484 X	14512	-0-	-2972	-0-	3262	9	406	1	11051	2	2777	1047	134
01	16523 X	13327	-0-	-3196	-0-	3055	9	142	1	10468	2	2470	2246	171
02	14065 X	11097	-0-	-2968	-0-	2717	9	192	1	8849	2	1869	1869	171
						2056	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	29670 X	23402	-0-	-6268	-0-	276	1 19734 2	N	3084	3095	1		289
						3392	9						
10	30256 X	22040	-0-	-8216	-0-	449	1 18542 2	N	2772	2750	1		311
						3049	9						
11	27840 X	21559	-0-	-6281	-0-	318	1 18003 2	N	2944	2930	1		325
						3238	9						
12	27125 X	21359	-0-	-5766	-0-	233	1 17923 2	N	2912	2776	1		461
						3203	9						
01	25451 X	20424	-0-	-5027	-0-	319	1 17145 2	N	2691	2784	1		368
						2960	9						
02	22620 X	18277	-0-	-4343	-0-	374	1 15386 2	N	2288	2417	1		239
						2517	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905													
09	24720 X	19359	-0-	-5361	-0-	16383	2 2976 9	N	2705	2705	0		266
						5	1 16063 2	N	2524	2290	0	183 1	317
						2776	9						
11	21240 X	18529	-0-	-2711	-0-	12	1 15658 2	N	2599	2599	0		317
						2859	9						
12	20181 X	18044	-0-	-2137	-0-	33	1 15526 2	N	2259	2259	0		317
						2485	9						
01	19995 X	17028	-0-	-2967	-0-	1	1 14634 2	N	2175	2175	0		317
						2393	9						
02	18705 X	15522	-0-	-3183	-0-	13246	2 2276 9	N	2069	2069	0		317
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155													
09	23640 X	17666	-0-	-5974	-0-	236	1 14872 2	N	2325	2325	0		157
						2558	9						
10	23529 X	20340	-0-	-3189	-0-	282	1 17362 2	N	2451	1797	0	551 1	260
						2696	9						
11	21180 X	18381	-0-	-2799	-0-	290	1 15986 2	N	1914	1914	0		260
						2105	9						
12	20305 X	18700	-0-	-1605	-0-	439	1 15224 2	N	2761	1532	0	1295 1	194
						3037	9						
01	20336 X	17964	-0-	-2372	-0-	532	1 14954 2	N	2253	2253	0		194
						2478	9						
02	19024 X	16289	-0-	-2735	-0-	484	1 13586 2	N	2017	2017	0		194
						2219	9						
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052													
09	60330 X	44309	-0-	-16021	-0-	52	1 41098 2	N	2872	2872	0		72
						3159	9						
10	62341 X	45628	-0-	-16713	-0-	165	1 41977 2	N	3169	1870	0	1087 1	284
						3486	9						
11	57570 X	48989	-0-	-8581	-0-	209	1 45477 2	N	3003	3003	0		284
						3303	9						
12	57319 X	53312	-0-	-4007	-0-	168	1 49747 2	N	3088	2723	0	370 1	279
						3397	9						
*01	48192 X	48192	-0-	-0-	-0-	80	1 44985 2	N	2843	2843	0		279
						3127	9						
02	47357 X	43292	-0-	-4065	-0-	40488	2 2804 9	N	2549	2549	0		279



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		25170 X	18015	-0-	-7155	-0-		421	1	15237	2	N	2143	2143	0	194
								2357	9							
10		23033 X	17551	-0-	-5482	-0-		451	1	14780	2	N	2109	1780	0	369 1 154
								2320	9							
11		22290 X	16121	-0-	-6169	-0-		453	1	13504	2	N	1967	1967	0	154
								2164	9							
12		21235 X	16291	-0-	-4944	-0-		281	1	13622	2	N	2171	2171	0	154
								2388	9							
01		19747 X	15112	-0-	-4635	-0-		313	1	12578	2	N	2019	2019	0	154
								2221	9							
02		17429 X	12770	-0-	-4659	-0-		339	1	10680	2	N	1592	1592	0	154
								1751	9							
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
02		T. A.	5	-0-	5	5		5	1			N	-0-			89
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774																
09		10350 X	8740	-0-	-1610	-0-		183	1	7955	2	N	547	539	1	226
								602	9							
10		10633 X	8393	-0-	-2240	-0-		186	1	7535	2	N	611	551	1	286
								672	9							
11		9690 X	7570	-0-	-2120	-0-		167	1	6602	2	N	728	736	1	278
								801	9							
12		9734 X	7442	-0-	-2292	-0-		176	1	6686	2	N	527	557	1	248
								580	9							
01		9145 X	7247	-0-	-1898	-0-		182	1	6204	2	N	783	732	1	299
								861	9							
02		8439 X	6285	-0-	-2154	-0-		182	1	5560	2	N	494	561	1	232
								543	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449																
*04		55140 X	17168	-0-	-37972	-0-		481	1	12376	2	N	3919	1118	0	2915 1 112
								4311	9							
05		36394 X	35971	-0-	-423	-0-		452	1	31058	2	N	4055	3511	0	370 1 286
								4461	9							
06		35220 X	34986	-0-	-234	-0-		334	1	30594	2	N	3689	3338	0	180 1 457
								4058	9							
07		36394 X	34120	-0-	-2274	-0-		282	1	30238	2	N	3273	3273	0	457
								3600	9							
08		36146 X	31501	-0-	-4645	-0-		313	1	28088	2	N	2818	2702	0	360 1 213
								3100	9							
09		34980 X	28875	-0-	-6105	-0-		275	1	25632	2	N	2698	2698	0	213
								2968	9							
10		36146 X	26872	-0-	-9274	-0-		272	1	23744	2	N	2596	2213	0	365 1 231
								2856	9							
11		34980 X	23275	-0-	-11705	-0-		189	1	20543	2	N	2312	2312	0	231
								2543	9							
12		34131 X	23361	-0-	-10770	-0-		245	1	20543	2	N	2339	2339	0	231
								2573	9							
01		31496 X	22042	-0-	-9454	-0-		298	1	19281	2	N	2239	2239	0	231
								2463	9							
02		27927 X	20352	-0-	-7575	-0-		324	1	17743	2	N	2077	2077	0	231
								2285	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

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
09	30720 X	28681	-0-	-2039	-0-	719	1 27212	2 N	682	730 1	161
10	31744 X	27301	-0-	-4443	-0-	750	9 672	1 25850	2 N	708 736 1	133
11	30960 X	25694	-0-	-5266	-0-	779	9 668	1 24587	2 N	399 374 1	158
12	31992 X	25243	-0-	-6749	-0-	439	9 507	1 24123	2 N	557 559 1	156
01	31992 X	24177	-0-	-7815	-0-	613	9 278	1 23292	2 N	552 560 1	148
02	27724 X	21839	-0-	-5885	-0-	241	1 607	9 21027	2 N	519 554 1	113
						571	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

09	34020 X	32707	-0-	-1313	-0-	280	1 28416	2 N	3646	3646 0	96
10	35154 X	31474	-0-	-3680	-0-	4011	9 298	1 27488	2 N	3353 2955 0	375 1 119
11	34020 X	28784	-0-	-5236	-0-	3688	9 275	1 25199	2 N	3009 3009 0	119
12	35154 X	27114	-0-	-8040	-0-	3310	9 162	1 23786	2 N	2878 2776 0	174 1 47
01	35154 X	22803	-0-	-12351	-0-	3166	9 423	1 19549	2 N	2574 2574 0	47
02	31610 X	21104	-0-	-10506	-0-	2831	9 423	1 18140	2 N	2310 2310 0	47
						2541	9				

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

09	65220 X	47740	-0-	-17480	-0-	45512	2 2228	9 N	2025	2025 0	192
10	51491 X	48027	-0-	-3464	-0-	45818	2 2209	9 N	2008	1683 0	183 1 334
11	49830 X	43715	-0-	-6115	-0-	143	1 41713	2 N	1690	1660 0	174 1 190
12	51057 X	42457	-0-	-8600	-0-	1859	9 1	1 40690	2 N	1605 1605 0	190
01	49321 X	43389	-0-	-5932	-0-	1766	9 41531	2 1858	9 N	1689 1689 0	190
02	46139 X	38585	-0-	-7554	-0-	10	1 36902	2 N	1521	1521 0	190
						1673	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

09	26280 X	17672	-0-	-8608	-0-	188	1 16103	2 N	1255	1253 1	138
10	23870 X	18248	-0-	-5622	-0-	1381	9 224	1 16382	2 N	1493 1456 1	175
11	19740 X	16378	-0-	-3362	-0-	1642	9 268	1 14618	2 N	1356 1285 1	246
12	18755 X	16169	-0-	-2586	-0-	1492	9 123	1 14524	2 N	1384 1472 1	158
01	18259 X	15718	-0-	-2541	-0-	1522	9 107	1 14183	2 N	1298 1311 1	145
02	17081 X	14245	-0-	-2836	-0-	1428	9 234	1 12775	2 N	1124 923 1	346
						1236	9				





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838													
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
09		37500 X	28864	-0-	-8636	-0-	97 1	26516 2	N	2046	2046 0		73
							2251 9						
10		33759 X	27663	-0-	-6096	-0-	31 1	25441 2	N	1992	1402 0	550 1	113
							2191 9						
11		32160 X	17851	-0-	-14309	-0-	2 1	16478 2	N	1246	1156 0	178 1	25
							1371 9						
12		33232 X	27538	-0-	-5694	-0-	25453 2	2085 9	N	1895	1895 0		25
01		31248 X	25341	-0-	-5907	-0-	257 1	23155 2	N	1754	1754 0		25
							1929 9						
02		27898 X	15986	-0-	-11912	-0-	202 1	14562 2	N	1111	1111 0		25
							1222 9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798													
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			46
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			46
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	345 1	23878 2	N	465	121 0	365 1	25
							512 9						
01		87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	931 1	84615 2	N	1380	1380 0		25
							1518 9						
*02		84610 X	84610	-0-	-0-	-0-	469 1	82429 2	N	1556	1354 0	182 1	45
							1712 9						
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770													
09		94140 X	88055	-0-	-6085	-0-	433 1	82808 2	N	4376	4376 0		34
							4814 9						
10		97278 X	86283	-0-	-10995	-0-	413 1	81239 2	N	4210	3525 0	558 1	161
							4631 9						
11		94140 X	62873	-0-	-31267	-0-	276 1	59022 2	N	3250	3214 0	174 1	23
							3575 9						
12		97278 X	79740	-0-	-17538	-0-	460 1	74880 2	N	4000	4000 0		23
							4400 9						
01		90985 X	80362	-0-	-10623	-0-	99 1	75973 2	N	3900	3527 0	363 1	33
							4290 9						
02		85115 X	70584	-0-	-14531	-0-	497 1	66267 2	N	3473	3240 0	185 1	81
							3820 9						
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349													
09		9120 X	5459	-0-	-3661	-0-	193 1	4685 2	N	526	566 1		109
							2 4	579 9					
10		8122 X	5397	-0-	-2725	-0-	204 1	4398 2	N	723	729 1		103
							795 9						
11		6930 X	4522	-0-	-2408	-0-	240 1	3713 2	N	517	530 1		90
							569 9						
12		6479 X	4251	-0-	-2228	-0-	215 1	3627 2	N	372	374 1		88
							409 9						
01		5952 X	4623	-0-	-1329	-0-	185 1	3613 2	N	750	744 1		94
							825 9						
02		5278 X	3815	-0-	-1463	-0-	243 1	3145 2	N	384	368 1		110
							5 4	422 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
09		81780 X	72119	-0-	-9661	-0-	238	1	62058	2	N	8930	8832	0	182 1 58
							9823	9							
10		84506 X	66797	-0-	-17709	-0-	432	1	57544	2	N	8019	6614	0	1283 1 180
							8821	9							
11		81780 X	62363	-0-	-19417	-0-	367	1	53966	2	N	7300	7282	0	173 1 25
							8030	9							
12		83390 X	59295	-0-	-24095	-0-	234	1	51710	2	N	6683	6683	0	25
							7351	9							
01		83390 X	54849	-0-	-28541	-0-	252	1	48067	2	N	5936	5936	0	25
							6530	9							
02		69716 X	43212	-0-	-26504	-0-	230	1	37769	2	N	4739	4739	0	25
							5213	9							
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567															
09		65370 X	40773	-0-	-24597	-0-	35562	2	5211	9	N	4737	4737	0	87
							33313	2	4738	9	N	4307	3739	0	548 1 107
10		63519 X	38051	-0-	-25468	-0-	30888	2	4512	9	N	4102	4002	0	182 1 25
							29879	2	4296	9	N	3905	3905	0	25
11		55080 X	35400	-0-	-19680	-0-	29448	2	4148	9	N	3771	3771	0	25
							24362	2	3484	9	N	3167	3167	0	25
12		47182 X	34175	-0-	-13007	-0-									
01		47182 X	33596	-0-	-13586	-0-									
02		39411 X	27846	-0-	-11565	-0-									
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896															
09		40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	114	1	37433	2	N	3092	3092	0	25
							3401	9							
10		37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	370	1	34288	2	N	2841	2409	0	371 1 86
							3125	9							
11		44190 X	34603	-0-	-9587	-0-	104	1	31671	2	N	2571	2452	0	187 1 18
							2828	9							
12		45663 X	34116	-0-	-11547	-0-	2	1	31408	2	N	2460	2460	0	18
							2706	9							
01		45663 X	40530	-0-	-5133	-0-	138	1	37297	2	N	2814	2814	0	18
							3095	9							
*02		39634 X	39634	-0-	-0-	-0-	105	1	36508	2	N	2746	2746	0	18
							3021	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108															
09		86820 X	77195	-0-	-9625	-0-	3	1	70744	2	N	5862	5862	0	32
							6448	9							
10		89714 X	83006	-0-	-6708	-0-	139	1	76221	2	N	6042	4871	0	1112 1 91
							6646	9							
11		86820 X	73109	-0-	-13711	-0-	327	1	66934	2	N	5316	4995	0	359 1 53
							5848	9							
12		89714 X	77035	-0-	-12679	-0-	367	1	70634	2	N	5485	5262	0	181 1 95
							6034	9							
01		89714 X	68578	-0-	-21136	-0-	330	1	62990	2	N	4780	4640	0	185 1 50
							5258	9							
02		77662 X	59928	-0-	-17734	-0-	369	1	55010	2	N	4135	3406	0	731 1 48
							4549	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		79710 X	30630	-0-	-49080	-0-	27982 2	2648 9	N	2407	2407 0			39
10		71796 X	57959	-0-	-13837	-0-	1 1	53219 2	N	4308	3540 0	736 1		71
							4739 9							
11		66150 X	50801	-0-	-15349	-0-	1 1	46533 2	N	3879	3747 0	178 1		25
							4267 9							
12		73348 X	73348	-0-	-0-	-0-	68205 2	5143 9	N	4675	4675 0			25
01		63391 X	63391	-0-	-0-	-0-	58771 2	4620 9	N	4200	3850 0	348 1		27
02		54230 X	54116	-0-	-114	-0-	50306 2	3810 9	N	3464	3464 0			27
-----														
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
09		49080 X	32596	-0-	-16484	-0-	1 1	30377 2	N	2016	1634 0	364 1		42
							2218 9							
10		59375 X	59375	-0-	-0-	-0-	56008 2	3367 9	N	3061	2373 0	699 1		31
11		58676 X	58676	-0-	-0-	-0-	2 1	55376 2	N	2998	2998 0			31
							3298 9							
12		54627 X	54627	-0-	-0-	-0-	51607 2	3020 9	N	2745	2547 0	185 1		44
01		59365 X	44621	-0-	-14744	-0-	42199 2	2422 9	N	2202	2202 0			44
02		56724 X	31302	-0-	-25422	-0-	29719 2	1583 9	N	1439	1439 0			44
-----														
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
09		77310 X	53425	-0-	-23885	-0-	540 1	49605 2	N	2982	3139 1			503
							3280 9							
10		70277 X	51661	-0-	-18616	-0-	495 1	48022 2	N	2858	2758 1			603
							3144 9							
11		68010 X	45204	-0-	-22806	-0-	508 1	42056 2	N	2400	2587 1			416
							2640 9							
12		62341 X	42010	-0-	-20331	-0-	559 1	38659 2	N	2538	2412 1			542
							2792 9							
01		62341 X	47459	-0-	-14882	-0-	564 1	44089 2	N	2551	2598 1			495
							2806 9							
02		51649 X	37100	-0-	-14549	-0-	495 1	34610 2	N	1814	1906 1			403
							1995 9							
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
09		39510 X	31326	-0-	-8184	-0-	35 1	26595 2	N	4269	4269 0			24
							4696 9							
10		35774 X	30094	-0-	-5680	-0-	5 1	25652 2	N	4034	3493 0	540 1		25
							4437 9							
11		51000 X	28146	-0-	-22854	-0-	39 1	24053 2	N	3685	3685 0			25
							4054 9							
12		32364 X	29256	-0-	-3108	-0-	261 1	24992 2	N	3639	3639 0			25
							4003 9							
01		32364 X	27175	-0-	-5189	-0-	23429 2	3746 9	N	3405	3405 0			25
02		30276 X	24318	-0-	-5958	-0-	20945 2	3373 9	N	3066	3066 0			25
-----														
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
09		89070 X	31123	-0-	-57947	-0-	189 1	27947 2	N	2715	2715 0			271
							2987 9							
10		83142 X	59079	-0-	-24063	-0-	606 1	53348 2	N	4659	4238 0	557 1		135
							5125 9							
11		72720 X	64291	-0-	-8429	-0-	598 1	58072 2	N	5110	5054 0	168 1		23
							5621 9							
12		71819 X	71819	-0-	-0-	-0-	658 1	65317 2	N	5313	5313 0			23
							5844 9							
01		65007 X	62040	-0-	-2967	-0-	695 1	56372 2	N	4521	4521 0			23
							4973 9							
02		62147 X	52406	-0-	-9741	-0-	722 1	47489 2	N	3814	3814 0			23
							4195 9							









SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	7991	-0-	7991	7991	66	1	5365	2	N	2327	2327	0	-0-
						2560	9							
11	0	73268	-0-	73268	81259	382	1	52720	2	N	18333	18333	0	-0-
						20166	9							
12	175843 X	94584	-0-	-81259	-0-	449	1	71222	2	N	20830	20497	0	185 1 148
						22913	9							
01	96985 X	96985	-0-	-0-	-0-	500	1	73934	2	N	20501	20460	0	164 1 25
						22551	9							
*02	98851 X	98851	-0-	-0-	-0-	462	1	76299	2	N	20082	20082	0	25
						22090	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
10	0	4543	-0-	4543	4543	25	1	3233	2	N	1168	1168	0	-0-
						1285	9							
11	0	41739	-0-	41739	46282	302	1	30744	2	N	9721	9721	0	-0-
						10693	9							
*12	67537 X	21255	-0-	-46282	-0-	122	1	16631	2	N	4093	4093	0	-0-
						4502	9							
01	27342 X	5825	-0-	-21517	-0-	136	1	4806	2	N	803	803	0	-0-
						883	9							
02	25578 X	4505	-0-	-21073	-0-	159	1	3482	2	N	785	582	0	179 1 24
						864	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
12	0	19269	-0-	19269	19269	226	1	14587	2	N	4051	4051	0	-0-
						4456	9							
01	0	55642	-0-	55642	74911	472	1	43302	2	N	10789	10789	0	-0-
						11868	9							
*02	127863 X	52952	-0-	-74911	-0-	487	1	41843	2	N	9656	9656	0	-0-
						10622	9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
12	0	63971	-0-	63971	63971	380	1	60846	2	N	2495	2495	0	-0-
						2745	9							
01	0	79945	-0-	79945	143916	424	1	76134	2	N	3079	3079	0	-0-
						3387	9							
*02	226269 X	82353	-0-	-143916	-0-	221	1	79073	2	N	2781	2781	0	-0-
						3059	9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
09	17130 X	13681	-0-	-3449	-0-	590	1	11019	3	N	1884	2021	1	434
						2072	9							
10	17050 X	13309	-0-	-3741	-0-	652	1	10582	3	N	1886	1869	1	451
						2075	9							
11	16440 X	11578	-0-	-4862	-0-	603	1	9130	3	N	1677	1894	1	234
						1845	9							
*12	15562 X	11870	-0-	-3692	-0-	525	1	9499	3	N	1678	1653	1	259
						1846	9							
*01	15562 X	12803	-0-	-2759	-0-	606	1	10064	3	N	1939	1882	1	316
						2133	9							
02	13224 X	3174	-0-	-10050	-0-	113	1	2524	3	N	488	709	1	95
						537	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	693	1	5402	3	N	1590	1671	1	302
							1749	9							
10		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	633	1	5152	3	N	1390	1289	1	403
							1529	9							
11		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	590	1	4313	3	N	1299	1209	1	493
							1429	9							
*12		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	569	1	4229	3	N	1277	1527	1	243
							1405	9							
*01		5425 X	4895	-0-	-530	-0-	545	1	3266	3	N	985	940	1	288
							1084	9							
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	16	142	1	162
-----															
MOY A				WELL #:	1H	RRCID ->	269565	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13386	- 18554		
09		18330 X	16673	-0-	-1657	-0-	837	1	13479	3	N	2143	2027	1	453
							2357	9							
10		18941 X	15229	-0-	-3712	-0-	998	1	12108	3	N	1930	1788	1	595
							2123	9							
11		18330 X	16367	-0-	-1963	-0-	13869	3	2498	9	N	2271	2439	1	427
*12		18941 X	8947	-0-	-9994	-0-	45	1	7490	3	N	1284	1548	1	163
							1412	9							
*01		18941 X	13760	-0-	-5181	-0-	77	1	11375	3	N	2098	1881	1	380
							2308	9							
02		16124 X	3548	-0-	-12576	-0-	2886	3	662	9	N	602	865	1	117
-----															
ENAQUA SOLUTIONS, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980	- 6596		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992		
09		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	235	1	6736	3	Y	1060	1073	0	15
							80	4	1166	9					
10		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	308	1	6827	3	Y	765	771	0	9
							458	4	842	9					
11		7860 X	7518	-0-	-342	-0-	608	1	5743	3	Y	871	860	0	20
							209	4	958	9					
*12		8122 X	7283	-0-	-839	-0-	617	1	5595	3	Y	798	804	0	14
							193	4	878	9					
01		9827 X	6302	-0-	-3525	-0-	455	1	4505	3	Y	1119	1102	0	31
							111	4	1231	9					
02		7946 X	6680	-0-	-1266	-0-	770	1	4585	3	Y	1138	1119	0	50
							73	4	1252	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992	
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
09		24418 X	20717	-0-	-3701	-0-	576 1	16552 3	Y	3083	3073 0		45
							198 4	3391 9					
10		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	290 1	6434 3	Y	605	643 0		7
							432 4	666 9					
11		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	513 1	4853 3	Y	462	458 0		11
							177 4	508 9					
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	425 1	3854 3	Y	464	467 0		8
							133 4	510 9					
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	311 1	3070 3	Y	409	406 0		11
							75 4	450 9					
02		14152 X	3996	-0-	-10156	-0-	517 1	3077 3	Y	321	318 0		14
							49 4	353 9					
-----													
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388	
09		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	544 1	4057 3	Y	939	922 1	1 8	99
							218 4	1033 9					
10		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	828 1	5863 3	Y	1019	1055 1		63
							106 4	1121 9					
11		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	728 1	4385 3	Y	910	891 1		82
							253 4	1001 9					
12		6045 X	5633	-0-	-412	-0-	578 1	3551 3	Y	1049	1059 1		72
							350 4	1154 9					
01		6045 X	4687	-0-	-1358	-0-	594 1	2038 3	Y	1074	1033 1		113
							874 4	1181 9					
02		7250 X	3136	-0-	-4114	-0-	405 1	1892 3	Y	679	731 1		61
							92 4	747 9					
-----													
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	- 18101	
09		12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	1208 1	9023 3	Y	1364	1334 1	1 8	144
							486 4	1500 9					
10		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	959 1	6789 3	Y	1423	1479 1		88
							123 4	1565 9					
11		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	1206 1	7269 3	Y	1265	1239 1		114
							420 4	1392 9					
12		8835 X	7868	-0-	-967	-0-	844 1	5189 3	Y	1203	1235 1		82
							512 4	1323 9					
01		8835 X	8454	-0-	-381	-0-	1186 1	4071 3	Y	1319	1263 1		138
							1746 4	1451 9					
02		11803 X	8227	-0-	-3576	-0-	1094 1	5107 3	Y	1616	1610 1		144
							248 4	1778 9					
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265430	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12722	- 17303	
09		19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	1691 1	12628 3	Y	3899	3667 1	15 8	217
							679 4	4289 9					
10		36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	3608 1	25545 3	Y	6625	6689 1		153
							462 4	7288 9					
*11		42257 X	42257	-0-	-0-	-0-	5058 1	30488 3	Y	4499	4511 1		141
							1762 4	4949 9					
*12		44378 X	44378	-0-	-0-	-0-	5258 1	32310 3	Y	3296	3243 1	1 8	193
							3184 4	3626 9					
01		46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	7097 1	24353 3	Y	4107	4217 1		83
							10445 4	4518 9					
*02		45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	7170 1	33455 3	Y	3094	2993 1	1 8	183
							1622 4	3403 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																	
MCALISTER UNIT																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 251691																	
WELL #: 4H RRCID -> 265431																	
COMPL. DATE 03/01/2012														TOTAL DEPTH 12763			
PERF.12841 - 16500																	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	549	1	4100	3	Y	911	918	1	51		
							221	4	1002	9							
10		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	595	1	4211	3	Y	705	740	1	16		
							76	4	776	9							
*11		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	750	1	4518	3	Y	927	914	1	29		
							261	4	1020	9							
12		5580 X	4045	-0-	-1535	-0-	397	1	2442	3	Y	877	855	1	51		
							241	4	965	9							
01		5580 X	2798	-0-	-2782	-0-	363	1	1243	3	Y	599	638	1	12		
							533	4	659	9							
02		6322 X	2588	-0-	-3734	-0-	316	1	1473	3	Y	662	635	1	39		
							71	4	728	9							
-----																	
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 266687																	
COMPL. DATE 05/27/2012														TOTAL DEPTH 12436			
PERF.12795 - 16656																	
09		25350 X	8365	-0-	-16985	-0-	1375	1	5062	3	Y	1257	1284	0	1	8	73
							545	4	1383	9							
10		26195 X	14320	-0-	-11875	-0-	1924	1	9779	3	Y	1613	1605	0			81
							843	4	1774	9							
*11		25350 X	11150	-0-	-14200	-0-	1570	1	7617	3	Y	1459	1456	0			84
							358	4	1605	9							
*12		26195 X	10317	-0-	-15878	-0-	1719	1	6685	3	Y	1030	1033	0			81
							780	4	1133	9							
*01		14322 X	13704	-0-	-618	-0-	3230	1	8506	3	Y	1291	1253	0			119
							548	4	1420	9							
02		13398 X	12812	-0-	-586	-0-	3184	1	8101	3	Y	1090	1112	0			97
							328	4	1199	9							
-----																	
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 266692																	
COMPL. DATE 05/28/2012														TOTAL DEPTH 12539			
PERF.12633 - 16220																	
09		21660 X	6195	-0-	-15465	-0-	775	1	2855	3	Y	2052	2039	0	6	8	118
							308	4	2257	9							
10		17918 X	7692	-0-	-10226	-0-	827	1	4205	3	Y	2088	2101	0			105
							363	4	2297	9							
*11		17340 X	6441	-0-	-10899	-0-	731	1	3546	3	Y	1815	1815	0			105
							167	4	1997	9							
*12		15717 X	5611	-0-	-10106	-0-	842	1	3277	3	Y	1008	1033	0	1	8	79
							383	4	1109	9							
*01		7688 X	6201	-0-	-1487	-0-	1430	1	3764	3	Y	695	710	0			64
							242	4	765	9							
*02		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	2192	1	5578	3	Y	1099	1063	0	2	8	98
							226	4	1209	9							
-----																	
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266693																	
COMPL. DATE 05/27/2012														TOTAL DEPTH 12735			
PERF.12735 - 16592																	
09		18690 X	1227	-0-	-17463	-0-	209	1	771	3	Y	149	148	0	1	8	9
							83	4	164	9							
10		6200 X	1655	-0-	-4545	-0-	240	1	1218	3	Y	84	89	0			4
							105	4	92	9							
*11		3900 X	2057	-0-	-1843	-0-	309	1	1502	3	Y	159	154	0			9
							71	4	175	9							
*12		3689 X	2230	-0-	-1459	-0-	395	1	1536	3	Y	109	109	0			9
							179	4	120	9							
01		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	667	1	1756	3	Y	90	91	0			8
							113	4	99	9							
02		2001 X	1840	-0-	-161	-0-	481	1	1223	3	Y	79	80	0			7
							49	4	87	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266703	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12769	PERF.12734	- 16663			
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
09	7320 X	7284	-0-	-36	-0-	699 1 281 4	5219 3 1085 9	Y	986	1074 1		35
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	915 1 118 4	6480 3 1157 9	Y	1052	1053 1		34
11	7320 X	7289	-0-	-31	-0-	798 1 278 4	4809 3 1404 9	Y	1276	1267 1		43
12	7564 X	6608	-0-	-956	-0-	703 1 425 4	4316 3 1164 9	Y	1058	996 1		105
01	7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	866 1 1274 4	2970 3 1326 9	Y	1205	1258 1		52
02	8120 X	6006	-0-	-2114	-0-	817 1 185 4	3812 3 1192 9	Y	1084	1052 1	1 8	83
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266708	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12675	- 16950			
09	15813 X	3038	-0-	-12775	-0-	37 1 13 4	1072 3 1916 9	Y	1742	1730 0		29
10	8866 X	3155	-0-	-5711	-0-	45 1 67 4	996 3 2047 9	Y	1861	1856 0		34
11	5130 X	3041	-0-	-2089	-0-	100 1 34 4	940 3 1967 9	Y	1788	1774 0		48
12	5301 X	3237	-0-	-2064	-0-	111 1 34 4	1001 3 2091 9	Y	1901	1905 0		44
01	6200 X	2283	-0-	-3917	-0-	112 1 27 4	1109 3 1035 9	Y	941	964 0		21
02	2958 X	1275	-0-	-1683	-0-	175 1 17 4	1042 3 41 9	Y	37	56 0		2
LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12375	- 16944			
09	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	270 1 93 4	7768 3 1306 9	Y	1187	1199 0		17
10	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	312 1 466 4	6933 3 1978 9	Y	1798	1794 0		21
*11	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	699 1 241 4	6605 3 2057 9	Y	1870	1847 0		44
*12	9238 X	8464	-0-	-774	-0-	622 1 194 4	5638 3 2010 9	Y	1827	1838 0		33
01	10323 X	6656	-0-	-3667	-0-	477 1 116 4	4721 3 1342 9	Y	1220	1220 0		33
02	9280 X	8201	-0-	-1079	-0-	1014 1 96 4	6039 3 1052 9	Y	956	947 0		42
LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 266710	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12498	PERF.12383	- 17521			
09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	196 1 68 4	5638 3 1846 9	Y	1678	1679 0	3 8	24
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	293 1 437 4	6508 3 1382 9	Y	1256	1265 0	1 8	14
11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	633 1 218 4	5982 3 1221 9	Y	1110	1098 0		26
12	7254 X	5585	-0-	-1669	-0-	420 1 131 4	3809 3 1225 9	Y	1114	1120 0		20
01	7254 X	3167	-0-	-4087	-0-	193 1 47 4	1914 3 1013 9	Y	921	916 0		25
02	8062 X	5955	-0-	-2107	-0-	703 1 67 4	4189 3 996 9	Y	905	891 0		39

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14670 X	12327	-0-	-2343	-0-	270	1	7764	3	Y	3818	3829	0	4	8	70
						93	4	4200	9							
10	15159 X	10825	-0-	-4334	-0-	276	1	6122	3	Y	3651	3678	0	1	8	42
						411	4	4016	9							
*11	14670 X	9308	-0-	-5362	-0-	555	1	5248	3	Y	3012	2975	0	1	8	78
						192	4	3313	9							
*12	11470 X	9524	-0-	-1946	-0-	590	1	5350	3	Y	3090	3091	0			77
						185	4	3399	9							
01	13392 X	9565	-0-	-3827	-0-	540	1	5344	3	Y	3227	3235	0			69
						131	4	3550	9							
02	10121 X	6197	-0-	-3924	-0-	504	1	3002	3	Y	2403	2370	0	1	8	101
						48	4	2643	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

09	10530 X	7435	-0-	-3095	-0-	163	1	4685	3	Y	2301	2296	0	5	8	39
						56	4	2531	9							
10	10881 X	5079	-0-	-5802	-0-	161	1	3577	3	Y	1000	1021	0			18
						241	4	1100	9							
11	10530 X	5551	-0-	-4979	-0-	377	1	3564	3	Y	1345	1326	0	1	8	36
						130	4	1480	9							
12	10881 X	8114	-0-	-2767	-0-	658	1	5963	3	Y	1171	1180	0			27
						205	4	1288	9							
01	10881 X	6351	-0-	-4530	-0-	478	1	4725	3	Y	938	944	0			21
						116	4	1032	9							
02	7192 X	5619	-0-	-1573	-0-	650	1	3872	3	Y	941	916	0			46
						62	4	1035	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

*05	11067 X	3107	-0-	-7960	-0-	42	1	277	3	Y	2529	2481	0	1	8	116
						6	4	2782	9							
06	10710 X	6036	-0-	-4674	-0-	334	1	4351	3	Y	1207	1258	0	1	8	64
						23	4	1328	9							
07	11067 X	4869	-0-	-6198	-0-	520	1	2835	3	Y	1306	1295	0			75
						77	4	1437	9							
08	11067 X	2922	-0-	-8145	-0-	457	1	1072	3	Y	1099	1105	0			69
						184	4	1209	9							
09	10710 X	5056	-0-	-5654	-0-	800	1	2945	3	Y	904	920	0	1	8	52
						317	4	994	9							
10	10788 X	5146	-0-	-5642	-0-	562	1	2860	3	Y	1343	1328	0			67
						247	4	1477	9							
*11	10440 X	3231	-0-	-7209	-0-	340	1	1648	3	Y	1060	1066	0			61
						77	4	1166	9							
*12	11067 X	3340	-0-	-7727	-0-	483	1	1879	3	Y	690	697	0			54
						219	4	759	9							
01	5239 X	4401	-0-	-838	-0-	894	1	2353	3	Y	912	882	0			84
						151	4	1003	9							
02	4901 X	4419	-0-	-482	-0-	1015	1	2581	3	Y	654	680	0			58
						104	4	719	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
CREWS UNIT //CONT.// 251691															
WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		20670 X	10318	-0-	-10352	-0-	264 1	7576 3	Y	2171	2178 0	4 8			37
							90 4	2388 9							
10		21359 X	8539	-0-	-12820	-0-	253 1	5624 3	Y	2076	2074 0	1 8			38
							378 4	2284 9							
11		20670 X	7464	-0-	-13206	-0-	507 1	4793 3	Y	1808	1796 0	2 8			48
							175 4	1989 9							
*12		16771 X	7307	-0-	-9464	-0-	517 1	4683 3	Y	1769	1775 0	1 8			41
							161 4	1946 9							
01		13175 X	6507	-0-	-6668	-0-	439 1	4348 3	Y	1466	1472 0	2 8			33
							107 4	1613 9							
02		9976 X	4888	-0-	-5088	-0-	522 1	3113 3	Y	1094	1071 0	2 8			54
							50 4	1203 9							
LOVE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
09		19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	572 1	16429 3	Y	2018	2027 0				29
							196 4	2220 9							
10		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	414 1	9187 3	Y	1985	1991 0				23
							617 4	2184 9							
*11		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	917 1	8671 3	Y	1795	1776 0				42
							317 4	1975 9							
*12		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	849 1	7694 3	Y	1734	1745 0				31
							265 4	1907 9							
01		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	585 1	5786 3	Y	1553	1541 0				43
							142 4	1708 9							
02		16849 X	8589	-0-	-8260	-0-	1017 1	6059 3	Y	1287	1274 0				56
							97 4	1416 9							
KOSUB UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645															
09		11100 X	8102	-0-	-2998	-0-	741 1	5538 3	Y	1385	1460 1				49
							299 4	1524 9							
10		11470 X	10198	-0-	-1272	-0-	1070 1	7575 3	Y	1287	1295 1				41
							137 4	1416 9							
11		9960 X	7337	-0-	-2623	-0-	784 1	4723 3	Y	1416	1410 1				47
							272 4	1558 9							
12		0 W	7515	-0-	7515	7515	750 1	4609 3	Y	1547	1440 1				154
							454 4	1702 9							
01		0 W	5513	-0-	5513	13028	662 1	2271 3	Y	1460	1551 1				63
							974 4	1606 9							
02		0 W	4304	-0-	4304	17332	430 1	2006 3	Y	1610	1549 1				124
							97 4	1771 9							
KOSUB UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199															
09		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	961 1	7175 3	Y	1273	1336 1				45
							386 4	1400 9							
10		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	1112 1	7870 3	Y	1653	1645 1				53
							142 4	1818 9							
*11		10500 X	9231	-0-	-1269	-0-	1072 1	6463 3	Y	1202	1215 1				40
							374 4	1322 9							
12		0 W	7183	-0-	7183	7183	746 1	4584 3	Y	1274	1187 1				127
							452 4	1401 9							
*01		0 W	5889	-0-	5889	13072	752 1	2579 3	Y	1320	1390 1				57
							1106 4	1452 9							
02		0 W	5833	-0-	5833	18905	778 1	3632 3	Y	1134	1104 1				87
							176 4	1247 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
MCALISTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	366	1	2733	3	Y	798	805	1	45
							147	4	878	9					
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	364	1	2578	3	Y	679	707	1	16
							47	4	747	9					
*11		3600 X	3067	-0-	-533	-0-	314	1	1895	3	Y	680	675	1	21
							110	4	748	9					
12		3720 X	2729	-0-	-991	-0-	241	1	1483	3	Y	781	756	1	46
							146	4	859	9					
01		3720 X	2337	-0-	-1383	-0-	287	1	983	3	Y	587	621	1	12
							421	4	646	9					
02		3973 X	1898	-0-	-2075	-0-	232	1	1086	3	Y	479	463	1	28
							53	4	527	9					
FRANKE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
09		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	290	1	8330	3	Y	4406	4441	0	81
							100	4	4847	9					
10		12710 X	12125	-0-	-585	-0-	296	1	6562	3	Y	4387	4417	0	50
							441	4	4826	9					
11		12300 X	10855	-0-	-1445	-0-	616	1	5819	3	Y	3825	3775	0	99
							212	4	4208	9					
12		12710 X	10858	-0-	-1852	-0-	649	1	5881	3	Y	3751	3756	0	93
							202	4	4126	9					
01		12710 X	10905	-0-	-1805	-0-	605	1	5987	3	Y	3787	3798	0	81
							147	4	4166	9					
02		11020 X	10553	-0-	-467	-0-	836	1	4978	3	Y	4236	4139	0	177
							79	4	4660	9					
KOSUB UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921															
09		22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	2119	1	15829	3	Y	3044	3209	1	108
							852	4	3348	9					
10		22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	2325	1	16461	3	Y	3542	3536	1	114
							298	4	3896	9					
11		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1830	1	11029	3	Y	3061	3073	1	102
							637	4	3367	9					
12		0 W	17417	-0-	17417	17417	1821	1	11192	3	Y	3001	2805	1	298
							1103	4	3301	9					
01		0 W	14474	-0-	14474	31891	1940	1	6658	3	Y	2745	2924	1	118
							2856	4	3020	9					
02		0 W	15377	-0-	15377	47268	2071	1	9662	3	Y	2887	2783	1	222
							468	4	3176	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
09		30780 X	7698	-0-	-23082	-0-	989	1	3641	3	Y	2433	2451	0	141
							392	4	2676	9					
10		31806 X	10378	-0-	-21428	-0-	1131	1	5749	3	Y	2729	2733	0	137
							496	4	3002	9					
*11		23040 X	7929	-0-	-15111	-0-	844	1	4093	3	Y	2545	2535	0	147
							192	4	2800	9					
*12		0 W	6189	-0-	6189	6189	831	1	3235	3	Y	1586	1608	0	125
							378	4	1745	9					
*01		0 W	6790	-0-	6790	12979	1186	1	3122	3	Y	2074	2007	0	192
							201	4	2281	9					
*02		19741 X	6762	-0-	-12979	-0-	1444	1	3674	3	Y	1359	1428	0	121
							149	4	1495	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																	
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 251691																	
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082																	
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			
09		34830 X	10261	-0-	-24569	-0-	1441	1	5308	3	Y	2673	2596	0	8	8	154
							572	4	2940	9							
10		35991 X	10856	-0-	-25135	-0-	1330	1	6762	3	Y	1983	2038	0			99
							583	4	2181	9							
*11		23430 X	7359	-0-	-16071	-0-	788	1	3825	3	Y	2333	2297	0			135
							180	4	2566	9							
*12		0 W	8780	-0-	8780	8780	1179	1	4585	3	Y	2255	2210	0	2	8	178
							535	4	2481	9							
01		0 W	8391	-0-	8391	17171	1445	1	3806	3	Y	2632	2566	0	1	8	243
							245	4	2895	9							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	17171					Y	282	500	0			25
-----																	
KOSUB UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346																	
09		25860 X	19003	-0-	-6857	-0-	1723	1	12872	3	Y	3377	3559	1	1	8	120
							693	4	3715	9							
10		26226 X	18256	-0-	-7970	-0-	1701	1	12044	3	Y	3903	3897	1			126
							218	4	4293	9							
11		25380 X	18118	-0-	-7262	-0-	1959	1	11807	3	Y	3336	3351	1			111
							682	4	3670	9							
*12		26164 X	17616	-0-	-8548	-0-	1824	1	11209	3	Y	3162	2959	1			314
							1105	4	3478	9							
01		22754 X	15284	-0-	-7470	-0-	1951	1	6694	3	Y	3425	3591	1	1	8	147
							2871	4	3768	9							
02		18357 X	15157	-0-	-3200	-0-	2023	1	9439	3	Y	2944	2864	1	1	8	226
							457	4	3238	9							
-----																	
L.B. HAILEY UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700																	
09		24390 X	18900	-0-	-5490	-0-	1792	1	13383	3	Y	2732	2674	1	1	8	288
							720	4	3005	9							
10		25203 X	20209	-0-	-4994	-0-	2100	1	14869	3	Y	2701	2821	1	1	8	167
							269	4	2971	9							
*11		24390 X	17490	-0-	-6900	-0-	2009	1	12110	3	Y	2428	2376	1			219
							700	4	2671	9							
*12		23064 X	13793	-0-	-9271	-0-	1411	1	8671	3	Y	2596	2637	1			178
							855	4	2856	9							
01		20212 X	13918	-0-	-6294	-0-	1892	1	6491	3	Y	2502	2418	1			262
							2783	4	2752	9							
02		18908 X	14360	-0-	-4548	-0-	1967	1	9179	3	Y	2517	2554	1			225
							445	4	2769	9							
-----																	
MCALISTER UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495																	
09		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	1497	1	11182	3	Y	2033	2065	1			114
							602	4	2236	9							
10		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	1644	1	11636	3	Y	1639	1715	1			38
							210	4	1803	9							
*11		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	1484	1	8948	3	Y	1905	1883	1			60
							518	4	2096	9							
12		0 W	11145	-0-	11145	11145	1169	1	7187	3	Y	1891	1840	1			111
							709	4	2080	9							
01		0 W	11279	-0-	11279	22424	1586	1	5444	3	Y	1740	1816	1			35
							2335	4	1914	9							
02		0 W	9445	-0-	9445	31869	1304	1	6085	3	Y	1601	1541	1			95
							295	4	1761	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691														
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	12615	-	17057				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21600 X	7133	-0-	-14467	-0-		848	1	3121	3	Y	2571	2578	0	5	8	148
								336	4	2828	9							
10		22320 X	8954	-0-	-13366	-0-		946	1	4810	3	Y	2530	2551	0			127
								415	4	2783	9							
*11		17640 X	7375	-0-	-10265	-0-		748	1	3632	3	Y	2567	2546	0			148
								171	4	2824	9							
*12		14508 X	7453	-0-	-7055	-0-		947	1	3688	3	Y	2170	2146	0	1	8	171
								431	4	2387	9							
*01		8959 X	1449	-0-	-7510	-0-		260	1	683	3	Y	420	552	0			39
								44	4	462	9							
*02		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-		1673	1	4256	3	Y	2791	2562	0	21	8	247
								172	4	3070	9							
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12873	-	17543				
09		16800 X	14537	-0-	-2263	-0-		1412	1	10548	3	Y	1826	1853	1			102
								568	4	2009	9							
10		17360 X	16147	-0-	-1213	-0-		1771	1	12541	3	Y	1462	1530	1			34
								227	4	1608	9							
11		15420 X	12215	-0-	-3205	-0-		1411	1	8505	3	Y	1644	1626	1			52
								491	4	1808	9							
12		15934 X	12063	-0-	-3871	-0-		1306	1	8026	3	Y	1764	1713	1			103
								791	4	1940	9							
01		16709 X	12492	-0-	-4217	-0-		1821	1	6247	3	Y	1586	1657	1			32
								2679	4	1745	9							
02		15109 X	9594	-0-	-5515	-0-		1355	1	6323	3	Y	1463	1408	1	1	8	86
								307	4	1609	9							
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12784	-	17913				
09		27030 X	26966	-0-	-64	-0-		2726	1	20362	3	Y	2529	2597	1	3	8	141
								1096	4	2782	9							
10		27931 X	25788	-0-	-2143	-0-		2740	1	19395	3	Y	3003	3074	1			70
								350	4	3303	9							
*11		27030 X	23937	-0-	-3093	-0-		2742	1	16527	3	Y	3375	3339	1			106
								955	4	3713	9							
12		27931 X	23083	-0-	-4848	-0-		2568	1	15785	3	Y	2885	2822	1			169
								1556	4	3174	9							
01		27869 X	16638	-0-	-11231	-0-		2320	1	7962	3	Y	2674	2789	1			54
								3415	4	2941	9							
02		26071 X	16172	-0-	-9899	-0-		2299	1	10726	3	Y	2388	2299	1	2	8	141
								520	4	2627	9							
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	12719	-	18303				
09		26781 X	26781	-0-	-0-	-0-		2529	1	18891	3	Y	3949	4066	1	9	8	220
								1017	4	4344	9							
10		24689 X	24689	-0-	-0-	-0-		2527	1	17884	3	Y	3595	3732	1			83
								323	4	3955	9							
11		22478 X	22478	-0-	-0-	-0-		2476	1	14924	3	Y	3833	3796	1			120
								862	4	4216	9							
12		20181 X	20013	-0-	-168	-0-		2090	1	12845	3	Y	3465	3382	1			203
								1266	4	3812	9							
*01		21417 X	21417	-0-	-0-	-0-		3037	1	10423	3	Y	3169	3308	1			64
								4471	4	3486	9							
02		25897 X	15901	-0-	-9996	-0-		2222	1	10368	3	Y	2553	2466	1			151
								503	4	2808	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884															
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	13920 X	4663	-0-	-9257	-0-	577	1	3486	3	Y	545	430	0	111 1	8
						600	9								
10	14384 X	1475	-0-	-12909	-0-	509	1	913	3	Y	48	55	0		1
						53	9								
11	12120 X	2885	-0-	-9235	-0-	675	1	1904	3	Y	278	275	0		4
						306	9								
12	11377 X	1310	-0-	-10067	-0-	123	1	1064	3	Y	112	114	0		2
						123	9								
*01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	450	1	4867	3	Y	1661	1605	0	1 1	57
						1827	9								
*02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	480	1	2774	3	Y	1281	1312	0		26
						1409	9								
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230															
09	9480 X	5666	-0-	-3814	-0-	877	1	3553	3	Y	1124	1099	0	26 1	10
						1236	9								
10	10664 X	2662	-0-	-8002	-0-	630	1	1570	3	Y	420	419	0		11
						462	9								
11	10320 X	1853	-0-	-8467	-0-	571	1	915	3	Y	334	342	0		3
						367	9								
12	10664 X	347	-0-	-10317	-0-	345	1	2	9	Y	2	5	0		-0-
01	7750 X	186	-0-	-7564	-0-	56	1	108	3	Y	20	20	0		-0-
						22	9								
02	4669 X	5	-0-	-4664	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872															
09	6660 X	4359	-0-	-2301	-0-	961	1	2377	3	Y	928	907	0	22 1	8
						1021	9								
10	6882 X	5755	-0-	-1127	-0-	1218	1	3200	3	Y	1215	1190	0		33
						1337	9								
11	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	1030	1	2749	3	Y	1089	1112	0		10
						1198	9								
12	5425 X	4718	-0-	-707	-0-	875	1	2514	3	Y	1208	1208	0		10
						1329	9								
01	5425 X	4672	-0-	-753	-0-	1164	1	2466	3	Y	947	946	0		11
						1042	9								
02	5075 X	4558	-0-	-517	-0-	1154	1	2480	3	Y	840	841	0		10
						924	9								
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																					
DIRECT ASSETS UNIT																					
WELL #: 1H RRCID -> 260314														COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 17594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT							
09		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	441	1	7666	3	Y	1906	1888	0	23						
							2097	9													
10		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	493	1	6775	3	Y	1634	1638	0	19						
							1797	9													
11		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	736	1	4246	3	Y	1060	1068	0	11						
							1166	9													
12		10540 X	6428	-0-	-4112	-0-	903	1	4404	3	Y	1019	1022	0	8						
							1121	9													
01		10540 X	7875	-0-	-2665	-0-	917	1	5982	3	Y	887	886	0	9						
							976	9													
02		9860 X	6599	-0-	-3261	-0-	719	1	5002	3	Y	798	797	0	10						
							878	9													
-----																					
URRUTIA UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260389		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 12262		PERF.12875 - 17257	
09		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	684	1	589	3	Y	394	384	0	4						
							433	9													
10		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	648	1	525	3	Y	404	397	0	11						
							444	9													
11		1800 X	1323	-0-	-477	-0-	747	1	82	3	Y	449	454	0	6						
							494	9													
12		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	452	1	738	3	Y	449	451	0	4						
							494	9													
01		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	583	1	442	3	Y	467	465	0	6						
							514	9													
02		1276 N	904	-0-	-372	-0-	242	1	458	3	Y	185	189	0	2						
							204	9													
-----																					
HOLLMAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 261242		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12380 - 17444	
09		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	5758	1	2902	3	Y	1912	1906	0	23						
							2103	9													
10		12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	1045	1	8644	3	Y	2966	2955	0	34						
							3263	9													
11		8850 X	687	-0-	-8163	-0-	551	1	136	9	Y	124	157	0	1						
							906	1	4400	3	Y	1841	1827	0	15						
12		11129 X	7331	-0-	-3798	-0-	2025	9													
01		0 W	9831	-0-	9831	9831	930	1	6873	3	Y	1844	1840	0	19						
							2028	9													
*02		16405 X	6574	-0-	-9831	-0-	613	1	4219	3	Y	1584	1584	0	19						
							1742	9													
-----																					
RANCHO GRANDE TRUST 168-1														WELL #: 1H RRCID -> 261448		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 16523	
09		6090 X	5271	-0-	-819	-0-	471	1	3894	3	Y	824	264	0	31						
							906	9													
10		6293 X	5208	-0-	-1085	-0-	764	1	4283	3	Y	146	171	0	6						
							161	9													
11		5820 X	2956	-0-	-2864	-0-	570	1	2258	3	Y	116	104	0	2						
							128	9													
12		5580 X	731	-0-	-4849	-0-	643	1	88	9	Y	80	79	0	3						
01		5580 X	817	-0-	-4763	-0-	774	1	43	9	Y	39	41	0	1						
02		5104 X	906	-0-	-4198	-0-	817	1	89	9	Y	81	79	0	3						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3810 X	3211	-0-	-599	-0-	1017 1	1300 3	724	722 1	N	724			19
							98 4	796 9							
10		3937 X	3008	-0-	-929	-0-	887 1	991 3	682	680 1	N	682			21
							380 4	750 9							
11		3600 X	2822	-0-	-778	-0-	892 1	1006 3	638	648 1	N	638			11
							222 4	702 9							
12		3720 X	3114	-0-	-606	-0-	1287 1	686 3	672	246 0	N	672	422 1		15
							402 4	739 9							
01		3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	312 1	800 4	260	87 0	N	260	178 1		10
							286 9								
02		3103 X	2683	-0-	-420	-0-	743 1	814 3	706	684 1	N	706			32
							349 4	777 9							
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190															
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			-0-		Y	-0-			-0-
10		15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	538 1	9830 3	4252	4165 0	Y	4252	16 1		71
							4677 9								
11		12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	411 1	7983 3	3346	3363 0	Y	3346	4 1		50
							3681 9								
12		3100 N	9340	-0-	6240	6240	345 1	6919 3	1887	1894 0	Y	1887	2 1		41
							2076 9								
*01		14736 X	8496	-0-	-6240	-0-	854 1	6127 3	1377	1369 0	Y	1377	1 1		48
							1515 9								
*02		14065 X	4952	-0-	-9113	-0-	673 1	4279 3	-0-	48 0	Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804															
09		8310 X	7428	-0-	-882	-0-	1011 1	4904 3	1375	1094 0	Y	1375	281 1		21
							1513 9								
10		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	1086 1	7035 3	1535	1524 0	Y	1535	6 1		26
							1689 9								
11		7290 X	6519	-0-	-771	-0-	638 1	4581 3	1182	1189 0	Y	1182	1 1		18
							1300 9								
12		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	866 1	6405 3	1315	1302 0	Y	1315	2 1		29
							1447 9								
*01		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	861 1	5571 3	1103	1093 0	Y	1103	1 1		38
							1213 9								
*02		9164 X	6427	-0-	-2737	-0-	783 1	4698 3	860	881 0	Y	860			17
							946 9								
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)															
WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221															
09		9270 X	8768	-0-	-502	-0-	670 1	6398 3	1414	1422 0	N	1414	3 1		29
							145 4	1555 9							
10		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	955 1	8184 3	1845	1743 0	N	1845	115 1		16
							235 4	2030 9							
11		14700 X	8577	-0-	-6123	-0-	1269 1	5444 3	1422	1419 0	N	1422			19
							300 4	1564 9							
12		15190 X	9258	-0-	-5932	-0-	971 1	6050 3	1711	1696 0	N	1711			34
							355 4	1882 9							
01		15190 X	9482	-0-	-5708	-0-	880 1	6481 3	1624	1623 0	N	1624			35
							335 4	1786 9							
02		10672 X	7822	-0-	-2850	-0-	853 1	5194 3	1397	1392 0	N	1397			40
							238 4	1537 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18060 X	8738	-0-	-9322	-0-	1205 1	6676 3	39 4	818 9	N	744	745 0			48
10	8866 X	8232	-0-	-634	-0-	1185 1	6121 3	95 4	831 9	N	755	740 0			63
11	8580 X	8068	-0-	-512	-0-	1084 1	6019 3	84 4	881 9	N	801	768 0			96
12	9021 X	8786	-0-	-235	-0-	986 1	6818 3	114 4	868 9	N	789	798 0			87
01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1211 1	7662 3	130 4	1024 9	N	931	914 0			104
02	8439 X	8184	-0-	-255	-0-	890 1	6068 3	175 4	1051 9	N	955	931 0			128
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491															
09	6960 X	6123	-0-	-837	-0-	1131 1	4246 3	746 9		Y	678	690 0	11 1		8
10	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1841 1	7054 3	757 9		Y	688	685 0	2 1		9
11	7260 X	5758	-0-	-1502	-0-	1552 1	3484 3	722 9		Y	656	652 0	2 1		11
12	7502 X	5440	-0-	-2062	-0-	1332 1	3392 3	716 9		Y	651	650 0			12
*01	7657 X	5510	-0-	-2147	-0-	1230 1	3546 3	29 4	705 9	Y	641	636 0			17
*02	9019 X	5073	-0-	-3946	-0-	947 1	3508 3	20 4	598 9	Y	544	539 0			22
NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391															
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	25 9		Y	23	23 0			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55 1	491 3	79 9		Y	72	71 0			1
11	T. A.	776	-0-	776	776	76 1	624 3	76 9		Y	69	69 0			1
12	T. A.	748	-0-	748	1524	55 1	623 3	70 9		Y	64	64 0			1
01	T. A.	819	-0-	819	2343	54 1	669 3	1 4	95 9	Y	86	85 0			2
*02	2935 X	592	-0-	-2343	-0-	34 1	505 3	1 4	52 9	Y	47	47 0			2
KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396															
09	8310 X	5326	-0-	-2984	-0-	870 1	3626 3	28 4	802 9	N	729	728 0			47
10	8587 X	5425	-0-	-3162	-0-	846 1	3711 3	68 4	800 9	N	727	713 0			61
11	8310 X	5145	-0-	-3165	-0-	909 1	3484 3	71 4	681 9	N	619	606 0			74
12	7006 X	4907	-0-	-2099	-0-	848 1	3454 3	98 4	507 9	N	461	484 0			51
01	6014 X	4276	-0-	-1738	-0-	824 1	2822 3	88 4	542 9	N	493	489 0			55
02	5162 X	2184	-0-	-2978	-0-	543 1	1068 3	107 4	466 9	N	424	422 0			57

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654	-	17204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11040 X	6110	-0-	-4930	-0-	685 1	4450 3	Y	886	705 0	181 1	14
							975 9						
10		11408 X	5733	-0-	-5675	-0-	643 1	3949 3	Y	1037	1030 0	4 1	17
							1141 9						
11		7920 X	6285	-0-	-1635	-0-	805 1	4581 3	Y	817	821 0	1 1	12
							899 9						
12		7874 X	637	-0-	-7237	-0-	251 1	386 9	Y	351	355 0		8
01		6386 X	2690	-0-	-3696	-0-	579 1	1891 3	Y	200	201 0		7
							220 9						
02		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
KENEDY JONES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12750	-	15974
09		2580 X	483	-0-	-2097	-0-	446 1	37 9	N	34	34 1		6
10		6045 X	266	-0-	-5779	-0-	177 1	89 9	N	81	75 1		12
11		5850 X	368	-0-	-5482	-0-	289 1	79 9	N	72	73 1		11
12		6045 X	493	-0-	-5552	-0-	398 1	95 9	N	86	77 1		20
01		5859 X	250	-0-	-5609	-0-	170 1	80 9	N	73	55 1		38
*02		501 X	501	-0-	-0-	-0-	422 1	79 9	N	72	99 1		11
-----													
PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13275	-	17854
09		10470 X	7308	-0-	-3162	-0-	835 1	6195 3	Y	253	48 0	202 1	4
							278 9						
10		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	1326 1	10494 3	Y	269	41 0	226 1	6
							296 9						
11		9720 X	8590	-0-	-1130	-0-	938 1	7523 3	Y	117	68 0	52 1	3
							129 9						
12		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	1055 1	8718 3	Y	367	365 0		5
							404 9						
01		12121 X	9561	-0-	-2560	-0-	909 1	8238 3	Y	376	370 0		11
							414 9						
02		11339 X	9356	-0-	-1983	-0-	815 1	8025 3	Y	469	471 0		9
							516 9						
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	-	18396
09		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	971 1	4639 3	Y	1414	1405 0	3 1	29
							211 4	1555 9					
10		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	853 1	4403 3	Y	1405	1334 0	88 1	12
							210 4	1546 9					
11		8220 X	4200	-0-	-4020	-0-	998 1	1655 3	Y	1192	1188 0		16
							236 4	1311 9					
12		8494 X	6445	-0-	-2049	-0-	777 1	4054 3	Y	1209	1201 0		24
							284 4	1330 9					
01		8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	694 1	3247 3	Y	1423	1416 0		31
							265 4	1565 9					
02		7134 X	6386	-0-	-748	-0-	846 1	3937 3	Y	1243	1238 0		36
							236 4	1367 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	6660 X	3942	-0-	-2718	-0-	554	1	2508	3	Y	800	259	0	556	1	31
						880	9									
10	6789 X	1793	-0-	-4996	-0-	343	1	1046	3	Y	367	382	0	1	1	15
						404	9									
11	5880 X	1063	-0-	-4817	-0-	466	1	246	3	Y	319	281	0	47	1	6
						351	9									
12	5704 X	793	-0-	-4911	-0-	413	1	185	3	Y	177	177	0			6
						195	9									
01	5704 X	651	-0-	-5053	-0-	324	1	121	3	Y	187	189	0			4
						206	9									
02	3799 X	955	-0-	-2844	-0-	404	1	264	3	Y	261	256	0			9
						287	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

09	15420 X	11915	-0-	-3505	-0-	1377	1	10112	3	N	346	350	0			22
						45	4	381	9							
10	16740 X	14326	-0-	-2414	-0-	1523	1	12154	3	N	478	460	0			40
						123	4	526	9							
11	16200 X	14776	-0-	-1424	-0-	1489	1	12677	3	N	449	435	0			54
						116	4	494	9							
12	16740 X	15947	-0-	-793	-0-	1432	1	13800	3	N	499	498	0			55
						166	4	549	9							
01	14322 X	12775	-0-	-1547	-0-	1325	1	10663	3	N	586	575	0			66
						142	4	645	9							
02	14297 X	12882	-0-	-1415	-0-	1038	1	11037	3	N	548	541	0			73
						204	4	603	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

09	13980 X	7055	-0-	-6925	-0-	399	1	4033	3	Y	2305	2292	1			47
						87	4	2536	9							
10	13392 X	7740	-0-	-5652	-0-	363	1	5596	3	Y	1538	1572	1			13
						89	4	1692	9							
11	11550 X	5144	-0-	-6406	-0-	446	1	3226	3	Y	1243	1240	1			16
						105	4	1367	9							
12	11935 X	6119	-0-	-5816	-0-	776	1	3614	3	Y	1314	1304	1			26
						284	4	1445	9							
01	11935 X	7255	-0-	-4680	-0-	677	1	5005	3	Y	1195	1195	1			26
						258	4	1315	9							
02	7250 X	4778	-0-	-2472	-0-	658	1	2860	3	Y	978	976	1			28
						184	4	1076	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

09	13080 X	1634	-0-	-11446	-0-	466	1	771	3	Y	269	286	0	1	1	6
						101	4	296	9							
10	13516 X	409	-0-	-13107	-0-	325	1	80	4	Y	4	9	0	1	1	-0-
						4	9									
11	13080 X	273	-0-	-12807	-0-	194	1	46	4	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
12	12090 X	2	-0-	-12088	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	10292 X	3901	-0-	-6391	-0-	328	1	3446	3	Y	2	2	0			-0-
						125	4	2	9							
02	1566 X	919	-0-	-647	-0-	360	1	453	3	Y	5	5	0			-0-
						100	4	6	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
OLSON-ESSE UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	38010	X	15111	-0-	-22899	-0-	1596	1	12635	3	Y	800	171 0	634 1	9
							880	9							
10	21948	X	14031	-0-	-7917	-0-	1666	1	11500	3	Y	786	786 0	1 1	8
							865	9							
11	18960	X	12876	-0-	-6084	-0-	1724	1	10304	3	Y	771	769 0	1 1	9
							848	9							
12	19375	X	14489	-0-	-4886	-0-	1585	1	11560	3	Y	1222	1209 0		22
							1344	9							
01	17236	X	13940	-0-	-3296	-0-	1368	1	11254	3	Y	1198	1206 0	3 1	11
							1318	9							
02	14616	X	12277	-0-	-2339	-0-	1097	1	10004	3	Y	1069	1071 0		9
							1176	9							
DAVILA UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863															
09	20220	X	15925	-0-	-4295	-0-	2056	1	12120	3	Y	1590	3 0	1540 1	70
							1749	9							
10	20894	X	15863	-0-	-5031	-0-	1665	1	12548	3	Y	1500	232 0	1303 1	35
							1650	9							
11	19200	X	13298	-0-	-5902	-0-	1538	1	10214	3	Y	1405	801 0	606 1	33
							1546	9							
12	19840	X	11400	-0-	-8440	-0-	1182	1	8820	3	Y	1271	1286 0		18
							1398	9							
01	16740	X	11230	-0-	-5510	-0-	1162	1	8599	3	Y	1335	1313 0	1 1	39
							1469	9							
02	15399	X	12427	-0-	-2972	-0-	1105	1	9742	3	Y	1436	1445 0	1 1	29
							1580	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169															
09	16230	X	9797	-0-	-6433	-0-	569	1	8122	3	Y	1005	207 0	816 1	14
							1106	9							
10	16771	X	11468	-0-	-5303	-0-	768	1	9346	3	Y	1231	205 0	1011 1	29
							1354	9							
11	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	1389	1	17914	3	Y	4064	2280 0	1718 1	95
							4470	9							
12	16027	X	14027	-0-	-2000	-0-	784	1	10954	3	Y	2081	2147 0		29
							2289	9							
01	16027	X	5601	-0-	-10426	-0-	759	1	4612	3	Y	209	232 0		6
							230	9							
02	22968	X	2708	-0-	-20260	-0-	395	1	2236	3	Y	70	75 0		1
							77	9							
WIEDING-WESTON UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511															
09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	1784	1	25343	3	Y	3181	682 0	2522 1	37
							3499	9							
10	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	1709	1	24552	3	Y	3114	3118 0	3 1	30
							3425	9							
11	31470	X	28159	-0-	-3311	-0-	432	1	22845	3	Y	4438	4413 0	5 1	50
							4882	9							
12	32519	X	26669	-0-	-5850	-0-	245	1	23431	3	Y	2721	2723 0		48
							2993	9							
01	32519	X	24624	-0-	-7895	-0-	200	1	21683	3	Y	2492	2512 0	6 1	22
							2741	9							
02	29609	X	21357	-0-	-8252	-0-	179	1	18794	3	Y	2167	2171 0		18
							2384	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	14820	X	13915	-0-	-905	-0-	577	1	10372	3	Y	2696	2145	0	552 1 42
							2966	9							
10	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	1185	1	16135	3	Y	2906	2889	0	11 1 48
							3197	9							
11	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	1205	1	15119	3	Y	2475	2483	0	3 1 37
							2723	9							
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	1414	1	16880	3	Y	2330	2313	0	3 1 51
							2563	9							
*01	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	1650	1	20017	3	Y	2584	2544	0	2 1 89
							2842	9							
*02	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	1165	1	16131	3	Y	2201	2246	0	44
							2421	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397															
09	20670	X	15787	-0-	-4883	-0-	764	1	11662	3	N	3055	2979	0	71 1 28
							3361	9							
10	20305	X	15299	-0-	-5006	-0-	660	1	11610	3	N	2754	2708	0	74
							3029	9							
11	19650	X	13848	-0-	-5802	-0-	582	1	10520	3	N	2496	2546	0	24
							2746	9							
12	17546	X	14217	-0-	-3329	-0-	500	1	10811	3	N	2642	2645	0	21
							2906	9							
01	16709	X	14249	-0-	-2460	-0-	557	1	10268	3	N	3113	3096	0	38
							3424	9							
02	15254	X	12485	-0-	-2769	-0-	556	1	8999	3	N	2664	2670	0	32
							2930	9							
MAY UNIT 1															
WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992															
09	10890	X	4776	-0-	-6114	-0-	649	1	2236	3	Y	1719	1677	0	40 1 16
							1891	9							
10	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	877	1	7088	3	Y	3280	3208	0	88
							3608	9							
11	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	1175	1	10317	3	Y	2996	3055	0	29
							3296	9							
12	9455	X	8787	-0-	-668	-0-	830	1	5417	3	Y	2309	2319	0	19
							2540	9							
01	11563	X	7899	-0-	-3664	-0-	913	1	4552	3	Y	2213	2205	0	27
							2434	9							
02	14297	X	6876	-0-	-7421	-0-	935	1	4181	3	Y	1600	1608	0	19
							1760	9							
DAVILA UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761															
09	20310	X	9551	-0-	-10759	-0-	1597	1	6912	3	Y	947	3	0	917 1 42
							1042	9							
10	15128	X	7720	-0-	-7408	-0-	1008	1	5862	3	Y	773	127	0	670 1 18
							850	9							
11	14640	X	11858	-0-	-2782	-0-	1097	1	9292	3	Y	1335	749	0	573 1 31
							1469	9							
12	13950	X	9075	-0-	-4875	-0-	732	1	7153	3	Y	1082	1098	0	15
							1190	9							
*01	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	1322	1	10941	3	Y	1630	1597	0	1 1 47
							1793	9							
*02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	1187	1	9641	3	Y	1222	1244	0	1 1 24
							1344	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012				TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001				
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	15960 X	12363	-0-	-3597	-0-	719	1	10113	3	Y	1392	296 0	1094 1	16
						1531	9							
10	14229 X	10045	-0-	-4184	-0-	581	1	8176	3	Y	1171	1175 0	1 1	11
						1288	9							
11	13290 X	9136	-0-	-4154	-0-	938	1	6926	3	Y	1156	1153 0	1 1	13
						1272	9							
12	12772 X	9160	-0-	-3612	-0-	1328	1	6642	3	Y	1082	1076 0		19
						1190	9							
01	12772 X	8838	-0-	-3934	-0-	775	1	6536	3	Y	1388	1392 0	3 1	12
						1527	9							
02	11948 X	6157	-0-	-5791	-0-	452	1	4759	3	Y	860	865 0		7
						946	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199				
09	17430 X	15352	-0-	-2078	-0-	949	1	13347	3	Y	960	185 0	787 1	15
						1056	9							
10	17887 X	10211	-0-	-7676	-0-	713	1	9054	3	Y	404	72 0	337 1	10
						444	9							
11	17250 X	9395	-0-	-7855	-0-	678	1	8683	3	Y	31	24 0	16 1	1
						34	9							
12	17825 X	7456	-0-	-10369	-0-	480	1	6976	3	Y	-0-	1 0		-0-
01	17825 X	7891	-0-	-9934	-0-	404	1	6110	3	Y	1252	1215 0	1 1	36
						1377	9							
02	14848 X	794	-0-	-14054	-0-	289	1	371	3	Y	122	156 0		2
						134	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190				
09	14160 X	5092	-0-	-9068	-0-	461	1	3650	3	Y	892	158 0	747 1	16
						981	9							
10	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	6158	1	15646	3	Y	1638	270 0	1345 1	39
						1802	9							
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	1149	1	15061	3	Y	2870	1619 0	1223 1	67
						3157	9							
12	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	855	1	12454	3	Y	1943	1983 0		27
						2137	9							
01	23591 X	16595	-0-	-6996	-0-	811	1	13067	3	Y	2470	2423 0	2 1	72
						2717	9							
02	22069 X	13212	-0-	-8857	-0-	651	1	10762	3	Y	1635	1673 0	1 1	33
						1799	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222				
09	31186 X	9386	-0-	-21800	-0-	471	1	7218	3	Y	1543	1507 0	36 1	14
						1697	9							
10	14353 X	11254	-0-	-3099	-0-	487	1	8583	3	Y	1985	1946 0		53
						2184	9							
11	12690 X	10384	-0-	-2306	-0-	422	1	7953	3	Y	1826	1854 0	1 1	24
						2009	9							
12	11315 X	10582	-0-	-733	-0-	377	1	8178	3	Y	1843	1852 0		15
						2027	9							
01	11315 X	9838	-0-	-1477	-0-	406	1	7428	3	Y	1822	1815 0		22
						2004	9							
02	10527 X	10213	-0-	-314	-0-	472	1	7647	3	Y	1904	1903 0		23
						2094	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 268976	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 12247	PERF.13090	- 18459									
09		0 W	5613	-0-	5613	5613	745 985	1 9	3883	3	Y	895	874	0	21	1	8
10		0 W	16913	-0-	16913	22526	1621 1148	1 9	14144	3	Y	1044	1024	0			28
11		0 W	10430	-0-	10430	32956	1118 1032	1 9	8280	3	Y	938	957	0			9
12		0 W	4612	-0-	4612	37568	691 1422	1 9	2499	3	Y	1293	1292	0			10
01		0 W	5568	-0-	5568	43136	751 1164	1 9	3653	3	Y	1058	1055	0			13
02		0 W	4462	-0-	4462	47598	800 815	1 9	2847	3	Y	741	745	0			9
		MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 12110	PERF.12584	- 18940							
09		32610 X	26378	-0-	-6232	-0-	1464 3568	1 9	21346	3	Y	3244	693	0	2562	1	38
10		33697 X	24737	-0-	-8960	-0-	1622 3488	1 9	19627	3	Y	3171	3175	0	3	1	31
11		30210 X	23277	-0-	-6933	-0-	1524 3103	1 9	18650	3	Y	2821	2817	0	3	1	32
12		29202 X	23048	-0-	-6154	-0-	1623 3081	1 9	18344	3	Y	2801	2783	0			50
01		27249 X	23701	-0-	-3548	-0-	1246 3920	1 9	18535	3	Y	3564	3575	0	8	1	31
02		24099 X	20494	-0-	-3605	-0-	1003 2500	1 9	16991	3	Y	2273	2285	0			19
		MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH 11926	PERF.12657	- 18275							
09		12450 X	10198	-0-	-2252	-0-	1014 2334	1 9	6850	3	Y	2122	2133	0			25
10		12431 X	9542	-0-	-2889	-0-	855 2093	1 9	6594	3	Y	1903	1906	0			22
11		11910 X	11200	-0-	-710	-0-	1223 2275	1 9	7702	3	Y	2068	2068	0			22
12		12307 X	10346	-0-	-1961	-0-	1030 2675	1 9	6641	3	Y	2432	2435	0			19
01		10540 X	10421	-0-	-119	-0-	924 2429	1 9	7068	3	Y	2208	2204	0			23
02		10817 X	8816	-0-	-2001	-0-	815 2046	1 9	5955	3	Y	1860	1860	0			23
		BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12183	PERF.12916	- 17997							
09		14310 X	12361	-0-	-1949	-0-	543 2356	1 9	9462	3	Y	2142	680	0	1461	1	82
10		13981 X	2205	-0-	-11776	-0-	96 344	1 9	1765	3	Y	313	381	0	1	1	13
11		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	596 2334	1 9	11744	3	Y	2122	1798	0	299	1	38
12		19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1001 1951	1 9	16621	3	Y	1774	1772	0	1	1	39
*01		12803 X	12753	-0-	-50	-0-	618 2226	1 9	9909	3	Y	2024	2003	0	1	1	59
*02		14181 X	10140	-0-	-4041	-0-	467 2021	1 9	7652	3	Y	1837	1858	0	1	1	37





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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	1488	1	18117	3	Y	493	393	0	101	1	8
						542	9									
10	21018 X	18773	-0-	-2245	-0-	1532	1	16369	3	Y	793	785	0	3	1	13
						872	9									
11	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	1576	1	20441	3	Y	672	674	0	1	1	10
						739	9									
12	23157 X	17598	-0-	-5559	-0-	1319	1	15352	3	Y	843	834	0	1	1	18
						927	9									
*01	22475 X	12361	-0-	-10114	-0-	910	1	10765	3	Y	624	619	0	1	1	22
						686	9									
*02	22011 X	16070	-0-	-5941	-0-	844	1	14444	3	Y	711	719	0			14
						782	9									
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728																
09	36090 X	26595	-0-	-9495	-0-	2036	1	23584	3	Y	886	905	0	14	1	10
						975	9									
10	37293 X	26185	-0-	-11108	-0-	2558	1	22635	3	Y	902	898	0	2	1	12
						992	9									
11	39000 X	23984	-0-	-15016	-0-	2502	1	20550	3	Y	847	842	0	3	1	14
						932	9									
12	35960 X	23686	-0-	-12274	-0-	1859	1	20840	3	Y	897	894	0			17
						987	9									
01	31062 X	22431	-0-	-8631	-0-	1601	1	19656	3	Y	1033	1023	0			27
						38	4	1136	9							
02	25723 X	20125	-0-	-5598	-0-	1221	1	17913	3	Y	877	869	0			35
						26	4	965	9							
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687																
09	25740 X	18857	-0-	-6883	-0-	1401	1	16207	3	Y	1135	1152	0	18	1	13
						1249	9									
10	25730 X	19625	-0-	-6105	-0-	1860	1	16510	3	Y	1141	1136	0	3	1	15
						1255	9									
11	22710 X	18145	-0-	-4565	-0-	1835	1	15147	3	Y	1057	1051	0	3	1	18
						1163	9									
12	22103 X	17826	-0-	-4277	-0-	1361	1	15295	3	Y	1064	1062	0			20
						1170	9									
01	20677 X	17488	-0-	-3189	-0-	1218	1	15006	3	Y	1123	1113	0			30
						29	4	1235	9							
02	18357 X	15845	-0-	-2512	-0-	939	1	13811	3	Y	977	968	0			39
						20	4	1075	9							
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267																
09	8880 X	8385	-0-	-495	-0-	892	1	6752	3	Y	674	144	0	533	1	8
						741	9									
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	599	1	4319	3	Y	423	427	0			4
						465	9									
11	7110 X	5760	-0-	-1350	-0-	571	1	4801	3	Y	353	353	0			4
						388	9									
12	8680 X	4108	-0-	-4572	-0-	573	1	3152	3	Y	348	346	0			6
						383	9									
01	8680 X	4946	-0-	-3734	-0-	442	1	4105	3	Y	363	365	0	1	1	3
						399	9									
02	8120 X	464	-0-	-7656	-0-	260	1	204	9	Y	185	186	0			2







SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC														
//CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		28650 X	22409	-0-	-6241	-0-	1008	1	17754	3	Y	3315	2637	0 679 1 51
							3647	9						
10		27745 X	21335	-0-	-6410	-0-	936	1	16827	3	Y	3247	3232	0 12 1 54
							3572	9						
11		23460 X	19095	-0-	-4365	-0-	807	1	15057	3	Y	2937	2944	0 3 1 44
							3231	9						
12		24242 X	16284	-0-	-7958	-0-	643	1	13020	3	Y	2383	2372	0 3 1 52
							2621	9						
*01		23157 X	19545	-0-	-3612	-0-	676	1	15581	3	Y	2989	2935	0 3 1 103
							3288	9						
*02		21663 X	17440	-0-	-4223	-0-	551	1	13939	3	Y	2682	2732	0 53
							2950	9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
09		25200 X	20304	-0-	-4896	-0-	1416	1	16411	3	Y	2252	1791	0 461 1 35
							2477	9						
10		26040 X	21386	-0-	-4654	-0-	1476	1	17701	3	Y	2008	2002	0 8 1 33
							2209	9						
11		26760 X	22075	-0-	-4685	-0-	1592	1	18202	3	Y	2074	2074	0 2 1 31
							2281	9						
12		23529 X	13821	-0-	-9708	-0-	926	1	11439	3	Y	1324	1324	0 2 1 29
							1456	9						
*01		21390 X	9610	-0-	-11780	-0-	337	1	7556	3	Y	1561	1535	0 1 1 54
							1717	9						
*02		21344 X	20468	-0-	-876	-0-	984	1	17023	3	Y	2237	2246	0 45
							2461	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
09		28860 X	23784	-0-	-5076	-0-	1308	1	19118	3	Y	3053	655	0 2419 1 36
							3358	9						
10		29822 X	24438	-0-	-5384	-0-	1395	1	19611	3	Y	3120	3123	0 3 1 30
							3432	9						
11		27870 X	26889	-0-	-981	-0-	1710	1	21701	3	Y	3162	3153	0 3 1 36
							3478	9						
12		28117 X	20165	-0-	-7952	-0-	1550	1	15710	3	Y	2641	2630	0 47
							2905	9						
01		25482 X	21190	-0-	-4292	-0-	1221	1	17055	3	Y	2649	2667	0 6 1 23
							2914	9						
02		25984 X	20515	-0-	-5469	-0-	1060	1	16897	3	Y	2325	2329	0 19
							2558	9						
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
09		22140 X	20494	-0-	-1646	-0-	914	1	15907	3	Y	3339	1060	0 2277 1 128
							3673	9						
10		22878 X	18566	-0-	-4312	-0-	773	1	14211	3	Y	3256	3241	0 7 1 136
							3582	9						
11		19740 X	17307	-0-	-2433	-0-	674	1	13486	3	Y	2861	2526	0 420 1 51
							3147	9						
12		20398 X	16846	-0-	-3552	-0-	669	1	13221	3	Y	2687	2648	0 5 1 85
							2956	9						
*01		20398 X	14342	-0-	-6056	-0-	539	1	11288	3	Y	2286	2317	0 2 1 52
							2515	9						
*02		15718 X	13431	-0-	-2287	-0-	539	1	10399	3	Y	2266	2241	0 3 1 74
							2493	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	50490 X	41256	-0-	-9234	-0-	1919	1	32914	3	Y	5839	1852	0	3980	1	223
						6423	9									
10	53568 X	36786	-0-	-16782	-0-	1625	1	28995	3	Y	5605	5582	0	12	1	234
						6166	9									
11	45900 X	32553	-0-	-13347	-0-	1384	1	25894	3	Y	4795	4238	0	705	1	86
						5275	9									
12	47430 X	31524	-0-	-15906	-0-	1306	1	25411	3	Y	4370	4310	0	8	1	138
						4807	9									
01	43958 X	27207	-0-	-16751	-0-	1068	1	22044	3	Y	3723	3773	0	3	1	85
						4095	9									
02	33988 X	25623	-0-	-8365	-0-	1080	1	20494	3	Y	3681	3641	0	4	1	121
						4049	9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115																
09	8100 X	8087	-0-	-13	-0-	645	1	5447	3	Y	1686	1683	0	4	1	35
						140	4	1855	9							
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	650	1	5268	3	Y	1663	1579	0	105	1	14
						160	4	1829	9							
11	10440 X	7572	-0-	-2868	-0-	1051	1	4647	3	Y	1477	1471	0			20
						249	4	1625	9							
12	10788 X	7669	-0-	-3119	-0-	672	1	4880	3	Y	1701	1687	0			34
						246	4	1871	9							
01	10788 X	8149	-0-	-2639	-0-	774	1	5235	3	Y	1677	1674	0			37
						295	4	1845	9							
02	7830 X	7432	-0-	-398	-0-	804	1	4775	3	Y	1481	1475	0			43
						224	4	1629	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																
09	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	1033	1	7195	3	Y	1953	1951	0	4	1	40
						224	4	2148	9							
10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	994	1	9037	3	Y	1870	1776	0	118	1	16
						245	4	2057	9							
11	12210 X	8654	-0-	-3556	-0-	1042	1	5695	3	Y	1518	1514	0			20
						247	4	1670	9							
12	12617 X	6083	-0-	-6534	-0-	509	1	3394	3	Y	1813	1797	0			36
						186	4	1994	9							
01	12617 X	8834	-0-	-3783	-0-	974	1	5500	3	Y	1807	1804	0			39
						372	4	1988	9							
02	11542 X	7332	-0-	-4210	-0-	863	1	4552	3	Y	1524	1519	0			44
						241	4	1676	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278																
09	13350 X	8555	-0-	-4795	-0-	902	1	5715	3	Y	1584	1580	0	3	1	33
						196	4	1742	9							
10	13795 X	8649	-0-	-5146	-0-	884	1	5783	3	Y	1604	1522	0	101	1	14
						218	4	1764	9							
11	11040 X	7180	-0-	-3860	-0-	952	1	4637	3	Y	1242	1240	0			16
						225	4	1366	9							
12	10075 X	5219	-0-	-4856	-0-	807	1	2575	3	Y	1402	1390	0			28
						295	4	1542	9							
01	10075 X	7793	-0-	-2282	-0-	1012	1	4556	3	Y	1672	1664	0			36
						386	4	1839	9							
02	8265 X	7007	-0-	-1258	-0-	860	1	4481	3	Y	1296	1295	0			37
						240	4	1426	9							





OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199							
09	41430 X	31642	-0-	-9788	-0-	1572	1	27508	3	Y	2329	1855	0	477	1	36	
10	37789 X	28976	-0-	-8813	-0-	2562	9	1375	1	24574	3	2752	2732	0	10	1	46
11	34920 X	24691	-0-	-10229	-0-	3027	9	1157	1	20857	3	2434	2441	0	3	1	36
12	36084 X	25533	-0-	-10551	-0-	2677	9	1080	1	21944	3	2281	2264	0	3	1	50
*01	33976 X	21400	-0-	-12576	-0-	2509	9	818	1	18587	3	1814	1799	0	2	1	63
*02	30595 X	21819	-0-	-8776	-0-	1995	9	756	1	19019	3	1858	1884	0			37
						2044 9											
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190							
09	14940 X	8296	-0-	-6644	-0-	634	1	6003	3	Y	1508	3	0	1448	1	66	
10	15438 X	7999	-0-	-7439	-0-	1659	9	473	1	6012	3	1376	221	0	1189	1	32
11	10980 X	7793	-0-	-3187	-0-	1514	9	433	1	5664	3	1542	871	0	667	1	36
12	9734 X	5206	-0-	-4528	-0-	1696	9	436	1	2441	3	2117	2124	0			29
*01	8587 X	6560	-0-	-2027	-0-	2329	9	412	1	1692	3	4051	3959	0	3	1	118
*02	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	4456	9	722	1	7092	3	1837	1916	0	2	1	37
						2021 9											
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695							
09	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	1978	1	18300	3	Y	5071	10	0	4895	1	223	
10	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	5578	9	1785	1	22105	3	5658	856	0	4892	1	133
11	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	6224	9	1881	1	23550	3	5781	3292	0	2488	1	134
12	26722 X	20260	-0-	-6462	-0-	6359	9	1181	1	15280	3	3454	3540	0			48
*01	29822 X	21254	-0-	-8568	-0-	3799	9	1134	1	14185	3	5395	5282	0	4	1	157
*02	59384 X	59384	-0-	-0-	-0-	1134	1	5935	9	44893	3	10622	10558	0	8	1	213
						2807 1											
						11684 9											
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154							
09	24420 X	15271	-0-	-9149	-0-	749	1	13339	3	N	1075	856	0	220	1	17	
10	23095 X	13790	-0-	-9305	-0-	1183	9	655	1	11984	3	1046	1042	0	4	1	17
11	19440 X	11693	-0-	-7747	-0-	1151	9	552	1	10338	3	730	735	0	1	1	11
12	18631 X	14082	-0-	-4549	-0-	803	9	881	1	12236	3	877	868	0	1	1	19
01	15903 X	14460	-0-	-1443	-0-	965	9	1120	1	12310	3	936	922	0	1	1	32
02	14761 X	11712	-0-	-3049	-0-	1030	9	899	1	9990	3	748	765	0			15
						823 9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224																
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	50370 X	34347	-0-	-16023	-0-	1649	1	29480	3	Y	2925	2334	0	601	1	45
						3218	9									
10	47585 X	31890	-0-	-15695	-0-	1460	1	26807	3	Y	3294	3271	0	13	1	55
						3623	9									
11	42210 X	29444	-0-	-12766	-0-	1302	1	24820	3	Y	3020	3027	0	3	1	45
						3322	9									
12	38440 X	28262	-0-	-10178	-0-	1165	1	24029	3	Y	2789	2770	0	3	1	61
						3068	9									
01	35495 X	24640	-0-	-10855	-0-	924	1	21308	3	Y	2189	2172	0	2	1	76
						2408	9									
02	33205 X	21897	-0-	-11308	-0-	741	1	18798	3	Y	2144	2177	0			43
						2358	9									
-----																
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410																
09	35190 X	21044	-0-	-14146	-0-	65	1	19522	3	Y	1287	1293	0			82
						41	4	1416	9							
10	32798 X	19672	-0-	-13126	-0-	125	1	18203	3	Y	1134	1121	0			95
						97	4	1247	9							
11	26790 X	14286	-0-	-12504	-0-	60	1	13017	3	Y	1047	1017	0			125
						57	4	1152	9							
12	27683 X	24077	-0-	-3606	-0-	1239	1	21921	3	Y	704	751	0			78
						143	4	774	9							
01	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	1917	1	30035	3	Y	697	697	0			78
						206	4	767	9							
*02	32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	1410	1	30094	3	Y	561	564	0			75
						277	4	617	9							
-----																
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762																
09	31440 X	18313	-0-	-13127	-0-	1110	1	15144	3	N	1814	1802	0	2	1	29
						64	4	1995	9							
10	32488 X	17117	-0-	-15371	-0-	790	1	14221	3	N	1835	1841	0	3	1	20
						87	4	2019	9							
11	25440 X	15591	-0-	-9849	-0-	551	1	12953	3	N	1808	1802	0	4	1	22
						98	4	1989	9							
12	23281 X	13608	-0-	-9673	-0-	439	1	11293	3	N	1653	1611	0			64
						58	4	1818	9							
01	22537 X	14371	-0-	-8166	-0-	600	1	11412	3	N	1865	1850	0			79
						307	4	2052	9							
02	17690 X	11512	-0-	-6178	-0-	554	1	9448	3	N	1297	1350	0			26
						83	4	1427	9							
-----																
URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A																
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10915 06/04/2015





SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12441		- 16391						
09	25140 X	13741	-0-	-11399	-0-	674 2774	1 9	10293	3	N	2522	2464	0	58	1	23
10	25978 X	8043	-0-	-17935	-0-	348 1588	1 9	6107	3	N	1444	1428	0			39
11	25140 X	13867	-0-	-11273	-0-	602 2494	1 9	10771	3	N	2267	2284	0			22
12	18786 X	17786	-0-	-1000	-0-	699 3076	1 9	14011	3	N	2796	2795	0			23
*01	16926 X	16069	-0-	-857	-0-	887 3221	1 9	11961	3	N	2928	2916	0			35
*02	13398 X	10755	-0-	-2643	-0-	971 2324	1 9	7460	3	N	2113	2123	0			25
-----																
WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488		- 18866						
09	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	120 2324	1 9	28201	3	Y	2113	453	0	1673	1	25
10	45012 X	27539	-0-	-17473	-0-	104 1940	1 9	25495	3	Y	1764	1771	0	1	1	17
11	43560 X	15000	-0-	-28560	-0-	43 892	1 9	14065	3	Y	811	818	0	1	1	9
12	45012 X	3420	-0-	-41592	-0-	854 274	1 9	2292	3	Y	249	254	0			4
01	35092 X	1566	-0-	-33526	-0-	172 308	1 9	1086	3	Y	280	281	0	1	1	2
02	29638 X	1415	-0-	-28223	-0-	285 210	1 9	920	3	Y	191	191	0			2
-----																
WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792		- 18691						
09	51480 X	33456	-0-	-18024	-0-	2368 3704	1 9	27384	3	Y	3367	3402	0	53	1	39
10	46655 X	31504	-0-	-15151	-0-	2918 2670	1 9	25916	3	Y	2427	2429	0	5	1	32
11	36300 X	28428	-0-	-7872	-0-	2819 2351	1 9	23258	3	Y	2137	2126	0	7	1	36
12	35712 X	27252	-0-	-8460	-0-	2045 2219	1 9	22988	3	Y	2017	2014	0			39
01	34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	2460 59	1 4	30154	3	Y	1818	1809	0			48
*02	37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	2432 51	1 4	33930	3	Y	1380	1373	0			55
-----																
WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899		- 18727						
09	50790 X	33766	-0-	-17024	-0-	2406 3500	1 9	27860	3	Y	3182	3202	0	50	1	37
10	44702 X	29213	-0-	-15489	-0-	2669 2830	1 9	23714	3	Y	2573	2570	0	6	1	34
11	36480 X	25058	-0-	-11422	-0-	2448 2388	1 9	20222	3	Y	2171	2162	0	7	1	36
12	34906 X	21924	-0-	-12982	-0-	1614 2148	1 9	18162	3	Y	1953	1952	0			37
01	34906 X	31023	-0-	-3883	-0-	2299 55	1 4	26383	3	Y	2078	2060	0			55
02	30131 X	28061	-0-	-2070	-0-	2336 49	1 4	23945	3	Y	1574	1566	0			63

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	13158	-		19215	
09	53310 X	31999	-0-	-21311	-0-	1199 3180 9	1	27620	3	Y	2891	2959	0	46	1	33
10	47740 X	30321	-0-	-17419	-0-	2819 2449 9	1	25053	3	Y	2226	2224	0	5	1	30
11	36960 X	24085	-0-	-12875	-0-	2394 1914 9	1	19777	3	Y	1740	1735	0	6	1	29
12	37820 X	20432	-0-	-17388	-0-	1535 1625 9	1	17272	3	Y	1477	1478	0			28
01	36642 X	30882	-0-	-5760	-0-	2305 55 4	1	26634	3	Y	1716	1699	0			45
*02	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	2633 55 4	1	28518	3	Y	1569	1551	0			63
-----																
FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	13265	-		19316	
09	46200 X	22205	-0-	-23995	-0-	1547 2999 9	1	17659	3	Y	2726	2719	0	42	1	31
10	40331 X	40181	-0-	-150	-0-	3692 3671 9	1	32818	3	Y	3337	3317	0	7	1	44
11	36002 X	36002	-0-	-0-	-0-	3572 2959 9	1	29471	3	Y	2690	2680	0	9	1	45
12	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	2536 2907 9	1	28492	3	Y	2643	2637	0			51
01	32333 X	28628	-0-	-3705	-0-	2521 60 4	1	23594	3	Y	2230	2222	0			59
02	37584 X	19024	-0-	-18560	-0-	1766 37 4	1	15161	3	Y	1873	1857	0			75
-----																
MOBIL UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	12361	-		18140	
09	62850 X	57532	-0-	-5318	-0-	680 9210 9	1	47642	3	Y	8373	1785	0	6597	1	98
10	64945 X	57609	-0-	-7336	-0-	570 9156 9	1	47883	3	Y	8324	8334	0	7	1	81
11	62850 X	51336	-0-	-11514	-0-	490 7916 9	1	42930	3	Y	7196	7187	0	8	1	82
12	64945 X	50797	-0-	-14148	-0-	564 7539 9	1	42694	3	Y	6854	6814	0			122
01	59458 X	45535	-0-	-13923	-0-	438 6956 9	1	38141	3	Y	6324	6375	0	15	1	56
02	55622 X	40705	-0-	-14917	-0-	387 6104 9	1	34214	3	Y	5549	5559	0			46
-----																
MOBIL UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12054	PERF.	12449	-		18370	
09	51930 X	37009	-0-	-14921	-0-	1042 5917 9	1	30050	3	Y	5379	1142	0	4222	1	63
10	51677 X	37773	-0-	-13904	-0-	286 5661 9	1	31826	3	Y	5146	5155	0	4	1	50
11	47670 X	32205	-0-	-15465	-0-	224 4635 9	1	27346	3	Y	4214	4211	0	5	1	48
12	38254 X	30240	-0-	-8014	-0-	233 4429 9	1	25578	3	Y	4026	4002	0			72
01	38254 X	26042	-0-	-12212	-0-	196 3845 9	1	22001	3	Y	3495	3528	0	8	1	31
02	33872 X	22649	-0-	-11223	-0-	167 3295 9	1	19187	3	Y	2995	3001	0			25



-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

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	51390 X	27270	-0-	-24120	-0-	273 1	22628 3	Y	3972	849 0	3138 1	47
						339 9						
10	53103 X	32561	-0-	-20542	-0-	249 1	27250 3	Y	4602	4600 0	4 1	45
						5062 9						
11	46410 X	23584	-0-	-22826	-0-	293 1	20006 3	Y	2986	2994 0	3 1	34
						3285 9						
12	42904 X	22312	-0-	-20592	-0-	425 1	18762 3	Y	2841	2824 0		51
						3125 9						
01	32550 X	28301	-0-	-4249	-0-	1471 1	22714 3	Y	3742	3751 0	9 1	33
						4116 9						
02	30450 X	27557	-0-	-2893	-0-	1338 1	22512 3	Y	3370	3375 0		28
						3707 9						

-----  
 MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

09	71970 X	51953	-0-	-20017	-0-	529 1	42618 3	Y	8005	1705 0	6301 1	94
						8806 9						
10	71393 X	53225	-0-	-18168	-0-	422 1	43882 3	Y	8110	8118 0	7 1	79
						8921 9						
11	64680 X	48302	-0-	-16378	-0-	355 1	40310 3	Y	6943	6935 0	8 1	79
						7637 9						
12	61907 X	48615	-0-	-13292	-0-	405 1	40397 3	Y	7103	7056 0		126
						7813 9						
01	53692 X	43294	-0-	-10398	-0-	330 1	35956 3	Y	6371	6426 0	15 1	56
						7008 9						
02	44428 X	38039	-0-	-6389	-0-	309 1	31772 3	Y	5416	5428 0		44
						5958 9						

-----  
 MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

09	0 W	2230	-0-	2230	143784	59 1	1670 3	Y	455	105 0	386 1	5
						501 9						
10	0 W	186	-0-	186	143970	167 1	19 9	Y	17	22 0		-0-
11	146580 X	2610	-0-	-143970	-0-	354 1	2249 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
12	31713 X	-0-	-0-	-31713	-0-			Y	-0-			-0-
01	21855 X	87	-0-	-21768	-0-	81 1	6 9	Y	5	5 0		-0-
*02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	420 1	13882 3	Y	2038	2021 0		17
						2242 9						

-----  
 NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

09	137310 X	28151	-0-	-109159	-0-	114 1	25212 3	Y	2568	2570 0	40 1	29
						2825 9						
10	124465 X	26084	-0-	-98381	-0-	171 1	23421 3	Y	2265	2259 0	5 1	30
						2492 9						
11	92520 X	22494	-0-	-70026	-0-	121 1	20409 3	Y	1785	1779 0	6 1	30
						1964 9						
12	56513 X	26756	-0-	-29757	-0-	1694 1	23535 3	Y	1388	1391 0		27
						1527 9						
01	29078 X	14422	-0-	-14656	-0-	1587 1	11911 3	Y	805	811 0		21
						38 4						
02	27202 X	9441	-0-	-17761	-0-	1243 1	7594 3	Y	525	525 0		21
						26 4						
						578 9						



















OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		NITSCH UNIT A		WELL #:	8H	RRCID ->	278187	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	12854 - 18349
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
09	151510	X	129188	-0-	-22322	-0-	424	1	118208	3	Y	9596	9434	0	146 1 110
							10556	9							
10	111724	X	102305	-0-	-9419	-0-	431	1	94531	3	Y	6675	6682	0	15 1 88
							7343	9							
11	108120	X	83717	-0-	-24403	-0-	281	1	78058	3	Y	4889	4880	0	16 1 81
							5378	9							
12	111724	X	76427	-0-	-35297	-0-	180	1	71723	3	Y	4113	4115	0	79
							4524	9							
01	111724	X	52638	-0-	-59086	-0-	140	1	48552	3	Y	3508	3495	0	92
							87	4	3859	9					
02	104516	X	44687	-0-	-59829	-0-	90	1	41505	3	Y	2760	2741	0	111
							56	4	3036	9					
-----															
NITSCH UNIT A						WELL #:	310H	RRCID ->	278188	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	12927 - 18306
09	175419	X	154174	-0-	-21245	-0-	684	1	137894	3	Y	14178	13912	0	216 1 163
							15596	9							
10	111491	X	111491	-0-	-0-	-0-	626	1	100811	3	Y	9140	9161	0	21 1 121
							10054	9							
11	83049	X	83049	-0-	-0-	-0-	375	1	75985	3	Y	6081	6082	0	19 1 101
							6689	9							
12	68313	X	68313	-0-	-0-	-0-	250	1	63060	3	Y	4548	4562	0	87
							5003	9							
01	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	185	1	52098	3	Y	3690	3680	0	97
							94	4	4059	9					
02	47792	X	45328	-0-	-2464	-0-	119	1	41968	3	Y	2895	2876	0	116
							56	4	3185	9					
-----															
NITSCH UNIT A						WELL #:	313H	RRCID ->	278190	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	12820 - 18332
09	215626	X	184067	-0-	-31559	-0-	891	1	164728	3	Y	16771	16460	0	255 1 192
							18448	9							
10	149513	X	137810	-0-	-11703	-0-	826	1	124475	3	Y	11372	11387	0	26 1 151
							12509	9							
11	144690	X	104120	-0-	-40570	-0-	483	1	94705	3	Y	8120	8110	0	26 1 135
							8932	9							
12	149513	X	91759	-0-	-57754	-0-	328	1	84152	3	Y	6617	6625	0	127
							7279	9							
01	149513	X	76676	-0-	-72837	-0-	247	1	70285	3	Y	5470	5453	0	144
							127	4	6017	9					
02	139867	X	61319	-0-	-78548	-0-	162	1	56239	3	Y	4403	4370	0	177
							75	4	4843	9					
-----															
NITSCH UNIT A						WELL #:	509H	RRCID ->	278192	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12930 - 18100
09	151871	X	120695	-0-	-31176	-0-	7948	1	103320	3	Y	8570	8403	0	130 1 98
							9427	9							
10	89093	X	89093	-0-	-0-	-0-	350	1	82162	3	Y	5983	5988	0	14 1 79
							6581	9							
11	76770	X	67359	-0-	-9411	-0-	206	1	62746	3	Y	4006	4005	0	13 1 67
							4407	9							
12	79329	X	51334	-0-	-27995	-0-	152	1	48058	3	Y	2840	2853	0	54
							3124	9							
01	79329	X	41582	-0-	-37747	-0-	111	1	38895	3	Y	2278	2272	0	60
							70	4	2506	9					
02	74211	X	27660	-0-	-46551	-0-	68	1	25675	3	Y	1712	1703	0	69
							34	4	1883	9					



-----																
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #:		10H	RRCID -> 278457				COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		100290 X	73978	-0-	-26312	-0-	519 1	56851 3	322 4	16286 9	N	14805	14809	1		392
10		103633 X	70254	-0-	-33379	-0-	467 1	53312 3	1369 4	15106 9	N	13733	13698	1		427
11		100290 X	62302	-0-	-37988	-0-	386 1	48027 3	642 4	13247 9	N	12043	12267	1		203
12		103633 X	60440	-0-	-43193	-0-	362 1	46755 3	815 4	12508 9	N	11371	4314	0	7014 1	246
*01		103633 X	39926	-0-	-63707	-0-	311 1	25729 3	4797 4	9089 9	N	8263	1942	0	6259 1	308
*02		96947 X	29540	-0-	-67407	-0-	201 1	21748 3	534 4	7057 9	N	6415	6430	1		293
-----																
MOBIL UNIT D			WELL #:		4H	RRCID -> 278587				COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143			
09		25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	272 1	19832 3	5315 9		Y	4832	1017	0	3758 1	57
10		96126 X	96126	-0-	-0-	-0-	724 1	79144 3	16258 9		Y	14780	14681	0	12 1	144
11		88500 X	62114	-0-	-26386	-0-	452 1	52287 3	9375 9		Y	8523	8561	0	9 1	97
12		91450 X	51664	-0-	-39786	-0-	414 1	44107 3	7143 9		Y	6494	6475	0		116
*01		91450 X	28146	-0-	-63304	-0-	565 1	23885 3	3696 9		Y	3360	3438	0	8 1	30
*02		85550 X	20924	-0-	-64626	-0-	317 1	17583 3	3024 9		Y	2749	2756	0		23
-----																
MOBIL UNIT D			WELL #:		6H	RRCID -> 278588				COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134			
09		0	28358	-0-	28358	28358	435 1	22243 3	5680 9		N	5164	1087	0	4016 1	61
10		132927 X	104569	-0-	-28358	-0-	904 1	87478 3	16187 9		N	14715	14621	0	12 1	143
11		89880 X	69876	-0-	-20004	-0-	517 1	60292 3	9067 9		N	8243	8283	0	9 1	94
12		92876 X	65739	-0-	-27137	-0-	459 1	56682 3	8598 9		N	7816	7771	0		139
01		92876 X	44672	-0-	-48204	-0-	303 1	38713 3	5656 9		N	5142	5224	0	12 1	45
02		86884 X	15095	-0-	-71789	-0-	112 1	13050 3	1933 9		N	1757	1788	0		14
-----																
MOBIL UNIT D			WELL #:		5H	RRCID -> 278717				COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150			
09		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	280 1	19775 3	5342 9		Y	4856	1022	0	3777 1	57
10		109457 X	109457	-0-	-0-	-0-	1037 1	90742 3	17678 9		Y	16071	15959	0	13 1	156
11		91320 X	77185	-0-	-14135	-0-	607 1	64215 3	12363 9		Y	11239	11255	0	12 1	128
12		94364 X	57133	-0-	-37231	-0-	456 1	47562 3	9115 9		Y	8286	8267	0		147
01		94364 X	34034	-0-	-60330	-0-	298 1	28463 3	5273 9		Y	4794	4887	0	12 1	42
02		88276 X	36814	-0-	-51462	-0-	309 1	31133 3	5372 9		Y	4884	4886	0		40

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE			
09	81990 X	26183	-0-	-55807	-0-	2233	1	20302	3	Y	3316	9	0	3210	1	146	
10	84723 X	28499	-0-	-56224	-0-	3648	9	1889	1	22159	3	4046	637	0	3460	1	95
11	81990 X	27266	-0-	-54724	-0-	4451	9	1807	1	21462	3	3634	2079	0	1565	1	85
12	84723 X	25813	-0-	-58910	-0-	3997	9	1536	1	20803	3	3158	3199	0			44
*01	84723 X	21130	-0-	-63593	-0-	3474	9	1182	1	16647	3	3001	2956	0	2	1	87
*02	26651 X	25473	-0-	-1178	-0-	3301	9	1266	1	20879	3	3025	3075	0	1	1	36
						3328	9										
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411							
10	99249 X	99249	-0-	-0-	-0-	659	1	69655	3	N	26226	25519	1			707	
11	124320 X	76724	-0-	-47596	-0-	86	4	528	1	53638	3	20507	21013	1		201	
12	128464 X	61493	-0-	-66971	-0-	22558	9	258	1	42303	3	17211	17273	0		139	
01	128464 X	48255	-0-	-80209	-0-	18932	9	1281	1	34688	3	11169	11173	0		135	
02	120176 X	33310	-0-	-86866	-0-	12286	9	1476	1	23726	3	7371	7417	0		89	
						8108	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973							
10	80174 X	80174	-0-	-0-	-0-	509	1	59523	3	Y	17489	16260	0	1077	1	152	
11	77190 X	51966	-0-	-25224	-0-	904	4	243	1	39927	3	10200	10217	0		135	
12	79763 X	34598	-0-	-45165	-0-	576	4	519	1	26824	3	6099	6111	0		123	
*01	79763 X	27444	-0-	-52319	-0-	546	4	1282	1	20308	3	4877	4894	0		106	
*02	74617 X	18809	-0-	-55808	-0-	489	4	988	1	14023	3	3202	3216	0		92	
						276	4										
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348							
11	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	231	1	18936	3	Y	4278	2343	0	1835	1	100	
12	57489 X	57489	-0-	-0-	-0-	4706	9	485	1	45641	3	10330	10286	0		144	
*01	DELQ PR	45070	-0-	45070	45070	11363	9	1624	1	36308	3	6489	6445	0		188	
02	52809 X	NO RPT	-0-	-52809	-0-	7138	9				Y	NO RPT				188	
HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669							
11	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	411	1	30453	3	Y	6965	3814	0	2989	1	162	
12	91357 X	91357	-0-	-0-	-0-	7662	9	779	1	72218	3	16691	16621	0		232	
*01	DELQ PR	68230	-0-	68230	68230	18360	9	573	1	53633	3	12749	12611	0		370	
02	84216 X	NO RPT	-0-	-84216	-0-	14024	9				Y	NO RPT				370	



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278992	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	12460	-	17600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		76500 X	11122	-0-	-65378	-0-	276	1	7973	3	Y	2612	2636	0	31
							2873	9							
10		79050 X	26706	-0-	-52344	-0-	1187	1	20160	3	Y	4872	4847	0	56
							5359	9							
11		76500 X	17350	-0-	-59150	-0-	776	1	12163	3	Y	4010	4024	0	42
							4411	9							
12		79050 X	16196	-0-	-62854	-0-	775	1	11330	3	Y	3719	3731	0	30
							4091	9							
01		79050 X	19951	-0-	-59099	-0-	921	1	14319	3	Y	4283	4269	0	44
							4711	9							
02		73950 X	21742	-0-	-52208	-0-	846	1	15828	3	Y	4607	4595	0	56
							5068	9							
MAY B UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	279559	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12850	-	17379	
11		0	35561	-0-	35561	35561	346	1	26232	3	N	8166	8036	0	122
							8983	9							
*12		154755 X	119194	-0-	-35561	-0-	953	1	95720	3	N	20474	20127	0	445
							22521	9							
01		117738 X	77603	-0-	-40135	-0-	301	1	62005	3	N	13906	13858	0	481
							15297	9							
02		110142 X	48909	-0-	-61233	-0-	176	1	38543	3	N	9264	9560	0	185
							10190	9							
MAY B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	279630	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12752	-	17271	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		80990 X	NO RPT	-0-	-80990	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		96565 X	NO RPT	-0-	-96565	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		90335 X	NO RPT	-0-	-90335	-0-					N	NO RPT		-0-	
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC		527870													
KELLAM		WELL #:		2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587	-	18154	
09		23933 X	3512	-0-	-20421	-0-	3512	2			N	-0-		-0-	
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-		-0-	
11		6390 X	4165	-0-	-2225	-0-	358	1	3807	2	N	-0-		-0-	
12		6603 X	3640	-0-	-2963	-0-	27	1	3613	2	N	-0-		-0-	
01		5766 X	4334	-0-	-1432	-0-	4334	2			N	-0-		-0-	
02		4031 X	2338	-0-	-1693	-0-	2338	2			N	-0-		-0-	
HAMMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056	-	17347	
09		11796 X	2071	-0-	-9725	-0-	2071	2			N	-0-		-0-	
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-		-0-	
11		3120 X	2445	-0-	-675	-0-	210	1	2235	2	N	-0-		-0-	
12		3038 X	1707	-0-	-1331	-0-	13	1	1694	2	N	-0-		-0-	
01		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-		-0-	
02		2784 X	2275	-0-	-509	-0-	2275	2			N	-0-		-0-	
DENA FOREHAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.	15840	-	16815	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-	
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-	
11		840 N	194	-0-	-646	-0-	17	1	177	2	N	-0-		-0-	
12		465 N	256	-0-	-209	-0-	2	1	254	2	N	-0-		-0-	
01		558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-		-0-	
*02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		4410 X	4315	-0-	-95	-0-	4025	3	290	9	Y	264	264	1		-0-
10		4588 X	4200	-0-	-388	-0-	3923	3	277	9	Y	252	252	1		-0-
11		4440 X	4098	-0-	-342	-0-	3835	3	263	9	Y	239	239	1		-0-
12		4588 X	3980	-0-	-608	-0-	3705	3	275	9	Y	250	250	1		-0-
01		4464 X	4177	-0-	-287	-0-	3887	3	290	9	Y	264	264	1		-0-
*02		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4317	3	273	9	Y	248	248	1		-0-
-----																
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820																
09		12300 X	9756	-0-	-2544	-0-	9756	3			Y	-0-				-0-
10		13423 X	10485	-0-	-2938	-0-	10485	3			Y	-0-				-0-
11		14490 X	10763	-0-	-3727	-0-	10763	3			Y	-0-				-0-
12		14973 X	11079	-0-	-3894	-0-	11079	3			Y	-0-				-0-
01		14973 X	10952	-0-	-4021	-0-	10952	3			Y	-0-				-0-
*02		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3			Y	-0-				-0-
-----																
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350																
09		37193 X	5800	-0-	-31393	-0-	5569	3	231	9	Y	210	210	1		-0-
10		8711 X	6118	-0-	-2593	-0-	6001	3	117	9	Y	106	106	1		-0-
11		7920 X	6065	-0-	-1855	-0-	5848	3	217	9	Y	197	197	1		-0-
12		7967 X	6336	-0-	-1631	-0-	6178	3	158	9	Y	144	144	1		-0-
01		6665 X	5420	-0-	-1245	-0-	5278	3	142	9	Y	129	129	1		-0-
*02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5843	3	162	9	Y	147	147	1		-0-
-----																
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182																
09		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	9054	3	1924	9	Y	1749	1749	1		-0-
10		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	10850	3	2448	9	Y	2225	2225	1		-0-
11		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	8710	3	1885	9	Y	1714	1714	1		-0-
12		11346 X	6735	-0-	-4611	-0-	5397	3	1338	9	Y	1216	1216	1		-0-
01		11873 X	783	-0-	-11090	-0-	538	3	245	9	Y	223	223	1		-0-
02		11107 X	-0-	-0-	-11107	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922																
09		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3111	3	155	9	Y	141	141	1		-0-
10		3534 X	2845	-0-	-689	-0-	2803	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
11		3420 X	2716	-0-	-704	-0-	2484	3	232	9	Y	211	211	1		-0-
12		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2903	3	58	9	Y	53	53	1		-0-
01		3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3004	3	43	9	Y	39	39	1		-0-
02		3161 X	2360	-0-	-801	-0-	2320	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
-----																
HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860																
09		7020 X	5322	-0-	-1698	-0-	3732	3	1590	9	Y	1445	1445	1		-0-
10		7378 X	2740	-0-	-4638	-0-	1868	3	872	9	Y	793	793	1		-0-
11		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	7787	3	3346	9	Y	3042	3039	1	3 8	-0-
12		7378 X	4562	-0-	-2816	-0-	3317	3	1245	9	Y	1132	1118	1	14 8	-0-
01		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	4478	3	1971	9	Y	1792	1791	1	1 8	-0-
02		8062 X	6237	-0-	-1825	-0-	4311	3	1926	9	Y	1751	1751	1		-0-
-----																
DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750																
09		21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	16843	3	4285	9	Y	3895	3895	1		-0-
10		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	14641	3	3709	9	Y	3372	3372	1		-0-
11		15570 X	14684	-0-	-886	-0-	11713	3	2971	9	Y	2701	2701	1		-0-
12		16089 X	12525	-0-	-3564	-0-	9963	3	2562	9	Y	2329	2329	1		-0-
01		16089 X	10154	-0-	-5935	-0-	8028	3	2126	9	Y	1933	1933	1		-0-
02		15051 X	8517	-0-	-6534	-0-	6674	3	1843	9	Y	1675	1675	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A														
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
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080														
09		6540 X	6460	-0-	-80	-0-	-0-	6460	3	N	-0-			-0-
10		6696 X	5890	-0-	-806	-0-	-0-	5890	3	N	-0-			-0-
11		6900 X	5792	-0-	-1108	-0-	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
12		7130 X	6080	-0-	-1050	-0-	-0-	6080	3	N	-0-			-0-
01		7130 X	5744	-0-	-1386	-0-	-0-	5744	3	N	-0-			-0-
02		6235 X	5350	-0-	-885	-0-	-0-	5350	3	N	-0-			-0-
-----														
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
09		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	-0-	16192	3	2995 9	Y	2723	2723 1	-0-
10		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	-0-	9860	3	1737 9	Y	1579	1579 1	-0-
11		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	-0-	9680	3	1738 9	Y	1580	1580 1	-0-
12		13826 X	9383	-0-	-4443	-0-	-0-	7886	3	1497 9	Y	1361	1361 1	-0-
01		13826 X	7033	-0-	-6793	-0-	-0-	5869	3	1164 9	Y	1058	1057 1	-0-
02		12934 X	6474	-0-	-6460	-0-	-0-	5198	3	1276 9	Y	1160	1160 1	-0-
-----														
NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
09		7440 X	6251	-0-	-1189	-0-	-0-	5431	3	820 9	Y	745	745 1	-0-
10		7502 X	6592	-0-	-910	-0-	-0-	5716	3	876 9	Y	796	796 1	-0-
11		7170 X	6198	-0-	-972	-0-	-0-	5363	3	835 9	Y	759	757 1	-0-
12		7285 X	6736	-0-	-549	-0-	-0-	5921	3	815 9	Y	741	741 1	-0-
01		6851 X	5679	-0-	-1172	-0-	-0-	4979	3	700 9	Y	636	636 1	-0-
02		6177 X	5924	-0-	-253	-0-	-0-	5162	3	762 9	Y	693	693 1	-0-
-----														
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
09		8370 X	7637	-0-	-733	-0-	-0-	7590	3	47 9	Y	43	43 1	-0-
10		8184 X	8032	-0-	-152	-0-	-0-	7982	3	50 9	Y	45	45 1	-0-
11		7920 X	7678	-0-	-242	-0-	-0-	7628	3	50 9	Y	45	45 1	-0-
12		8029 X	7666	-0-	-363	-0-	-0-	7611	3	55 9	Y	50	50 1	-0-
01		8029 X	7740	-0-	-289	-0-	-0-	7705	3	35 9	Y	32	32 1	-0-
02		7511 X	7116	-0-	-395	-0-	-0-	7081	3	35 9	Y	32	32 1	-0-
-----														
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
09		1440 X	949	-0-	-491	-0-	-0-	204	1	131 3	Y	558	558 1	-0-
								614	9					
10		1488 X	1179	-0-	-309	-0-	-0-	209	1	165 3	Y	732	732 1	-0-
								805	9					
11		1410 X	985	-0-	-425	-0-	-0-	204	1	166 3	Y	559	559 1	-0-
								615	9					
12		1457 X	1369	-0-	-88	-0-	-0-	220	1	420 3	Y	663	663 1	-0-
								729	9					
01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1084 3	Y	619	619 1	-0-
								681	9					
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	730 3	Y	529	529 1	-0-
								582	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992												
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	
09		5850 X		-0-	-5850	-0-					Y	-0-
10		5828 X		5757	-71	-0-	4219	3	1538	9	Y	1398
11		5640 X		4802	-838	-0-	3502	3	1300	9	Y	1182
12		5270 X		4096	-1174	-0-	2910	3	1186	9	Y	1078
01		5766 X		3711	-2055	-0-	2596	3	1115	9	Y	1014
02		5394 X		3058	-2336	-0-	2165	3	893	9	Y	812
-----												
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050												
09		13080 X		11619	-1461	-0-	9775	3	1844	9	Y	1676
10		13020 X		11135	-1885	-0-	9373	3	1762	9	Y	1602
11		12210 X		10744	-1466	-0-	9037	3	1707	9	Y	1552
12		12276 X		10475	-1801	-0-	8802	3	1673	9	Y	1521
01		12059 X		5945	-6114	-0-	5026	3	919	9	Y	835
*02		11321 X		11321	-0-	-0-	9330	3	1991	9	Y	1810
-----												
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236												
09		3990 X		3143	-847	-0-	3143	3			Y	-0-
10		3720 X		3306	-414	-0-	3306	3			Y	-0-
11		3390 X		3369	-21	-0-	3369	3			Y	-0-
12		3503 X		3219	-284	-0-	3219	3			Y	-0-
01		3503 X		3282	-221	-0-	3282	3			Y	-0-
02		3248 X		1256	-1992	-0-	1256	3			Y	-0-
-----												
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382												
09		4800 X		4346	-454	-0-	3557	3	789	9	N	717
10		4960 X		4345	-615	-0-	3561	3	784	9	N	713
11		4590 X		4288	-302	-0-	3498	3	790	9	N	718
12		4650 X		4331	-319	-0-	3529	3	802	9	N	729
01		4650 X		4293	-357	-0-	3512	3	781	9	N	710
02		4205 X		3846	-359	-0-	3129	3	717	9	N	652
-----												
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970												
09		8880 X		8530	-350	-0-	8263	3	267	9	N	243
10		9176 X		8406	-770	-0-	8144	3	262	9	N	238
11		8910 X		7788	-1122	-0-	7529	3	259	9	N	235
12		9207 X		7492	-1715	-0-	7243	3	249	9	N	226
01		9207 X		7550	-1657	-0-	7277	3	273	9	N	248
02		8236 X		7379	-857	-0-	7114	3	265	9	N	241
-----												
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722												
09		2040 X		1169	-871	-0-	618	3	551	9	Y	501
10		2108 X		1232	-876	-0-	629	3	603	9	Y	548
11		1560 N		1119	-441	-0-	585	3	534	9	Y	485
12		1209 N		871	-338	-0-	405	3	466	9	Y	424
01		1240 N		711	-529	-0-	279	3	432	9	Y	393
02		1073 N		560	-513	-0-	222	3	338	9	Y	307
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782												
09		8130 X		6674	-1456	-0-	5892	3	782	9	Y	711
10		7781 X		6310	-1471	-0-	5585	3	725	9	Y	659
11		7230 X		6577	-653	-0-	5827	3	750	9	Y	682
12		7316 X		6831	-485	-0-	6065	3	766	9	Y	696
01		7037 X		6046	-991	-0-	5369	3	677	9	Y	615
02		6438 X		5983	-455	-0-	5358	3	625	9	Y	568

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	7676	-0-	-514	-0-	5671	3	2005	9	N	1823	1823	1	-0-
10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	149	1	6573	3	N	1991	1991	1	-0-
						2190	9							
11	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	184	1	5872	3	N	1835	1835	1	-0-
						2019	9							
12	8339 X	8222	-0-	-117	-0-	189	1	5981	3	N	1865	1865	1	-0-
						2052	9							
01	8897 X	8176	-0-	-721	-0-	141	1	5894	3	N	1946	1946	1	-0-
						2141	9							
02	8323 X	8141	-0-	-182	-0-	1	1	6330	3	N	1645	1645	1	-0-
						1810	9							
-----														
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
09	11970 X	10702	-0-	-1268	-0-	9877	3	825	9	N	750	750	1	-0-
10	12121 X	11122	-0-	-999	-0-	10264	3	858	9	N	780	780	1	-0-
11	11730 X	10545	-0-	-1185	-0-	9727	3	818	9	N	744	744	1	-0-
12	11532 X	10287	-0-	-1245	-0-	9520	3	767	9	N	697	697	1	-0-
01	11129 X	9957	-0-	-1172	-0-	9222	3	735	9	N	668	668	1	-0-
*02	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	9874	3	680	9	N	618	618	1	-0-
-----														
MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
09	9030 X	6943	-0-	-2087	-0-	5472	3	1471	9	N	1337	1337	1	-0-
10	9331 X	5793	-0-	-3538	-0-	4582	3	1211	9	N	1101	1101	1	-0-
11	9030 X	3752	-0-	-5278	-0-	2969	3	783	9	N	712	711	1	1 8
12	8463 X	4759	-0-	-3704	-0-	3699	3	1060	9	N	964	964	1	-0-
01	8401 X	3062	-0-	-5339	-0-	2365	3	697	9	N	634	634	1	-0-
02	6699 X	3924	-0-	-2775	-0-	3044	3	880	9	N	800	800	1	-0-
-----														
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
09	18510 X	15597	-0-	-2913	-0-	14878	3	719	9	Y	654	654	1	-0-
10	18848 X	15885	-0-	-2963	-0-	15144	3	741	9	Y	674	674	1	-0-
11	17430 X	14191	-0-	-3239	-0-	13552	3	639	9	Y	581	581	1	-0-
12	17856 X	13957	-0-	-3899	-0-	13330	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
01	17050 X	13403	-0-	-3647	-0-	12786	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
*02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	16124	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
-----														
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	17830	3	6494	9	Y	5904	5904	1	-0-
10	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15748	3	5809	9	Y	5281	5281	1	-0-
11	20340 X	19116	-0-	-1224	-0-	13766	3	5350	9	Y	4864	4864	1	-0-
12	21018 X	14504	-0-	-6514	-0-	10423	3	4081	9	Y	3710	3710	1	-0-
01	21018 X	14331	-0-	-6687	-0-	9092	3	5239	9	Y	4763	4762	1	1 8
02	19662 X	11669	-0-	-7993	-0-	8373	3	3296	9	Y	2996	2995	1	1 8
-----														
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
09	13110 X	12736	-0-	-374	-0-	10214	3	2522	9	Y	2293	2293	1	-0-
10	13547 X	10413	-0-	-3134	-0-	8300	3	2113	9	Y	1921	1921	1	-0-
11	13110 X	2199	-0-	-10911	-0-	1746	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
12	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	12319	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
01	13175 X	12593	-0-	-582	-0-	10027	3	2566	9	Y	2333	2333	1	-0-
02	12325 X	11569	-0-	-756	-0-	9201	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871												
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
09		12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-	-0-					-0-
10		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-	-0-					-0-
11		9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-	-0-					-0-
12		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-	-0-					-0-
01		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903												
09		150 X	32	-0-	-118	-0-	-0-	21	3	11	9	-0-
10		93 X	59	-0-	-34	-0-	-0-	42	3	17	9	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761												
09		5280 X	4305	-0-	-975	-0-	-0-	4305	3			-0-
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	-0-	4667	3			-0-
11		5010 X	4363	-0-	-647	-0-	-0-	4363	3			-0-
12		5177 X	4506	-0-	-671	-0-	-0-	4506	3			-0-
01		4805 X	4592	-0-	-213	-0-	-0-	4592	3			-0-
02		4379 X	4041	-0-	-338	-0-	-0-	4041	3			-0-
-----												
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902												
09		5220 X	4225	-0-	-995	-0-	-0-	4225	3		N	-0-
10		4774 X	4169	-0-	-605	-0-	-0-	4169	3		N	-0-
11		4920 X	4129	-0-	-791	-0-	-0-	4129	3		N	-0-
12		5084 X	3984	-0-	-1100	-0-	-0-	3984	3		N	-0-
01		5084 X	4397	-0-	-687	-0-	-0-	4397	3		N	-0-
02		4089 X	3753	-0-	-336	-0-	-0-	3753	3		N	-0-
-----												
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953												
09		15510 X	11388	-0-	-4122	-0-	-0-	9739	3	1649	9	-0-
10		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	-0-	21590	3	3670	9	-0-
11		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	-0-	16371	3	2906	9	-0-
12		15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	-0-	12705	3	2394	9	-0-
01		25265 X	14410	-0-	-10855	-0-	-0-	12413	3	1997	9	-0-
02		23635 X	10376	-0-	-13259	-0-	-0-	8706	3	1670	9	-0-
-----												
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142												
09		11670 X	10443	-0-	-1227	-0-	-0-	9315	3	1128	9	-0-
10		11780 X	10502	-0-	-1278	-0-	-0-	9352	3	1150	9	-0-
11		11340 X	10161	-0-	-1179	-0-	-0-	9030	3	1131	9	-0-
12		11470 X	10180	-0-	-1290	-0-	-0-	9024	3	1156	9	-0-
01		11098 X	9968	-0-	-1130	-0-	-0-	8866	3	1102	9	-0-
*02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	-0-	10022	3	941	9	-0-
-----												
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903												
09		4860 X	1630	-0-	-3230	-0-	-0-	1294	3	336	9	-0-
10		4247 X	3622	-0-	-625	-0-	-0-	2852	3	770	9	-0-
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3	834	9	-0-
12		2976 X	2955	-0-	-21	-0-	-0-	2189	3	766	9	-0-
01		3627 X	2751	-0-	-876	-0-	-0-	2003	3	748	9	-0-
02		3393 X	2487	-0-	-906	-0-	-0-	1815	3	672	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		9270 X	6571	-0-	-2699	-0-	5332	3	1239	9	Y	1126	1126	1	-0-
10		9579 X	6581	-0-	-2998	-0-	5334	3	1247	9	Y	1134	1134	1	-0-
11		9180 X	6217	-0-	-2963	-0-	4944	3	1273	9	Y	1157	1157	1	-0-
12		9486 X	5050	-0-	-4436	-0-	3948	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
01		7781 X	6094	-0-	-1687	-0-	4748	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-
02		6351 X	5373	-0-	-978	-0-	4082	3	1291	9	Y	1174	1174	1	-0-
-----															
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
09		17640 X	16222	-0-	-1418	-0-	15979	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
10		18104 X	15241	-0-	-2863	-0-	14986	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
11		17520 X	14542	-0-	-2978	-0-	14290	3	252	9	Y	229	229	1	-0-
12		17794 X	14652	-0-	-3142	-0-	14397	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
01		17205 X	14604	-0-	-2601	-0-	14339	3	265	9	Y	241	241	1	-0-
02		15080 X	13165	-0-	-1915	-0-	12931	3	234	9	Y	213	213	1	-0-
-----															
SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812															
09		12810 X	6828	-0-	-5982	-0-	5441	3	1387	9	Y	1261	1261	1	-0-
10		11687 X	11290	-0-	-397	-0-	9011	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
11		10080 X	8329	-0-	-1751	-0-	6668	3	1661	9	Y	1510	1510	1	-0-
12		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	8300	3	2202	9	Y	2002	2002	1	-0-
01		10416 X	9842	-0-	-574	-0-	7820	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
02		10556 X	8623	-0-	-1933	-0-	6701	3	1922	9	Y	1747	1747	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439															
09		8100 X	5668	-0-	-2432	-0-	4081	3	1587	9	Y	1443	1443	1	-0-
10		8122 X	4994	-0-	-3128	-0-	3595	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-
11		6450 X	5253	-0-	-1197	-0-	3753	3	1500	9	Y	1364	1364	1	-0-
12		6665 X	5110	-0-	-1555	-0-	3591	3	1519	9	Y	1381	1381	1	-0-
01		6665 X	4801	-0-	-1864	-0-	3489	3	1312	9	Y	1193	1193	1	-0-
02		5481 X	4098	-0-	-1383	-0-	2808	3	1290	9	Y	1173	1173	1	-0-
-----															
SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503															
09		18930 X	18341	-0-	-589	-0-	18323	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
10		19561 X	18386	-0-	-1175	-0-	18365	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
11		18930 X	17123	-0-	-1807	-0-	17101	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
12		19468 X	17649	-0-	-1819	-0-	167	1	17454	3	Y	25	25	1	-0-
01		19003 X	16657	-0-	-2346	-0-	108	1	16521	3	Y	25	25	1	-0-
02		17719 X	17238	-0-	-481	-0-	148	1	17077	3	Y	12	12	1	-0-
-----															
SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161															
09		14490 X	13775	-0-	-715	-0-	13014	3	761	9	Y	692	692	1	-0-
10		14973 X	13753	-0-	-1220	-0-	12979	3	774	9	Y	704	704	1	-0-
11		13980 X	12970	-0-	-1010	-0-	12201	3	769	9	Y	699	699	1	-0-
12		14446 X	13280	-0-	-1166	-0-	12445	3	835	9	Y	759	759	1	-0-
01		14446 X	12829	-0-	-1617	-0-	12051	3	778	9	Y	707	707	1	-0-
02		13050 X	11744	-0-	-1306	-0-	11036	3	708	9	Y	644	644	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
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				
09	27150 X	24864	-0-	-2286	-0-	22299 3	2565 9	Y	2332	2332 1				-0-
10	28055 X	25398	-0-	-2657	-0-	499 1	22113 3	Y	2533	2533 1				-0-
						2786 9								
11	26490 X	22232	-0-	-4258	-0-	586 1	18705 3	Y	2674	2674 1				-0-
						2941 9								
12	27373 X	19910	-0-	-7463	-0-	542 1	17157 3	Y	2010	2010 1				-0-
						2211 9								
01	27373 X	20537	-0-	-6836	-0-	428 1	17875 3	Y	2031	2031 1				-0-
						2234 9								
02	24041 X	21026	-0-	-3015	-0-	3 1	18846 3	Y	1979	1979 1				-0-
						2177 9								
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
09	13740 X	12719	-0-	-1021	-0-	9834 3	2885 9	Y	2623	2623 1				-0-
10	14198 X	11590	-0-	-2608	-0-	9223 3	2367 9	Y	2152	2152 1				-0-
11	10320 X	9501	-0-	-819	-0-	7481 3	2020 9	Y	1836	1836 1				-0-
12	10664 X	8514	-0-	-2150	-0-	6722 3	1792 9	Y	1629	1629 1				-0-
01	10664 X	8632	-0-	-2032	-0-	6859 3	1773 9	Y	1612	1609 1	3	8		-0-
02	12296 X	6282	-0-	-6014	-0-	4883 3	1399 9	Y	1272	1272 1				-0-
-----														
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
09	6900 X	6517	-0-	-383	-0-	5352 3	1165 9	Y	1059	1059 1				-0-
10	6851 X	5937	-0-	-914	-0-	4858 3	1079 9	Y	981	981 1				-0-
11	6930 X	5493	-0-	-1437	-0-	4455 3	1038 9	Y	944	944 1				-0-
*12	7161 X	5482	-0-	-1679	-0-	4466 3	1016 9	Y	924	924 1				-0-
*01	7161 X	4981	-0-	-2180	-0-	4100 3	881 9	Y	801	801 1				-0-
02	6293 X	5008	-0-	-1285	-0-	4224 3	784 9	Y	713	713 1				-0-
-----														
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
09	6330 X	5083	-0-	-1247	-0-	4369 3	714 9	Y	649	649 1				-0-
10	6045 X	5110	-0-	-935	-0-	4381 3	729 9	Y	663	663 1				-0-
11	5610 X	4600	-0-	-1010	-0-	3994 3	606 9	Y	551	551 1				-0-
12	5642 X	4621	-0-	-1021	-0-	3936 3	685 9	Y	623	623 1				-0-
01	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	3858 3	674 9	Y	613	613 1				-0-
02	4901 X	4506	-0-	-395	-0-	3915 3	591 9	Y	537	537 1				-0-
-----														
FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
09	12540 X	10707	-0-	-1833	-0-	10707 3		Y	-0-					-0-
10	12958 X	10748	-0-	-2210	-0-	10748 3		Y	-0-					-0-
11	12540 X	10135	-0-	-2405	-0-	10135 3		Y	-0-					-0-
12	11997 X	11920	-0-	-77	-0-	11920 3		Y	-0-					-0-
01	11532 X	11329	-0-	-203	-0-	11329 3		Y	-0-					-0-
02	10353 X	9808	-0-	-545	-0-	9808 3		Y	-0-					-0-
-----														
ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
09	8670 X	4229	-0-	-4441	-0-	2834 3	1395 9	Y	1268	1268 1				-0-
10	4061 X	3195	-0-	-866	-0-	2071 3	1124 9	Y	1022	1022 1				-0-
11	3930 X	3046	-0-	-884	-0-	2101 3	945 9	Y	859	859 1				-0-
12	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	2402 3	1106 9	Y	1005	1005 1				-0-
01	4371 X	2838	-0-	-1533	-0-	2028 3	810 9	Y	736	736 1				-0-
02	4089 X	2056	-0-	-2033	-0-	1604 3	452 9	Y	411	411 1				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		22830 X	12878	-0-	-9952	-0-	9766	3	3112	9	Y	2829	2829	1		-0-
10		23591 X	8754	-0-	-14837	-0-	6424	3	2330	9	Y	2118	2118	1		-0-
11		21750 X	8461	-0-	-13289	-0-	6107	3	2354	9	Y	2140	2140	1		-0-
12		17794 X	9556	-0-	-8238	-0-	7513	3	2043	9	Y	1857	1857	1		-0-
01		13950 X	5725	-0-	-8225	-0-	3556	3	2169	9	Y	1972	1971	1	1 8	-0-
02		12441 X	1358	-0-	-11083	-0-	912	3	446	9	Y	405	405	1		-0-
-----																
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912																
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	219	1	1044	3	N	734	734	1		-0-
							807	9								
10		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	223	1	978	3	N	660	660	1		-0-
							726	9								
11		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	214	1	911	3	N	431	431	1		-0-
							474	9								
12		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	239	1	1054	3	N	454	454	1		-0-
							499	9								
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	809	3	N	415	415	1		-0-
							457	9								
*02		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	950	3	N	657	657	1		-0-
							723	9								
-----																
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402																
09		10230 X	8715	-0-	-1515	-0-	7122	3	1593	9	Y	1448	1448	1		-0-
10		10478 X	8009	-0-	-2469	-0-	6482	3	1527	9	Y	1388	1388	1		-0-
11		8640 X	8093	-0-	-547	-0-	6477	3	1616	9	Y	1469	1469	1		-0-
12		8928 X	8197	-0-	-731	-0-	6538	3	1659	9	Y	1508	1508	1		-0-
01		8928 X	7913	-0-	-1015	-0-	6385	3	1528	9	Y	1389	1389	1		-0-
02		8352 X	7916	-0-	-436	-0-	6623	3	1293	9	Y	1175	1175	1		-0-
-----																
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424																
09		7890 X	6512	-0-	-1378	-0-	6512	3			Y	-0-	-0-			-0-
10		8153 X	7713	-0-	-440	-0-	7713	3			Y	-0-	-0-			-0-
11		7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848	3			Y	-0-	-0-			-0-
12		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-	-0-			-0-
01		7719 X	7043	-0-	-676	-0-	7043	3			Y	-0-	-0-			-0-
02		7221 X	6081	-0-	-1140	-0-	6081	3			Y	-0-	-0-			-0-
-----																
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401																
09		6360 X	5744	-0-	-616	-0-	4710	3	1034	9	Y	940	940	1		-0-
10		6572 X	5654	-0-	-918	-0-	4647	3	1007	9	Y	915	915	1		-0-
11		6180 X	5317	-0-	-863	-0-	4373	3	944	9	Y	858	858	1		-0-
12		6169 X	5331	-0-	-838	-0-	4371	3	960	9	Y	873	873	1		-0-
01		5921 X	5382	-0-	-539	-0-	4430	3	952	9	Y	865	865	1		-0-
*02		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	5304	3	943	9	Y	857	857	1		-0-
-----																
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422																
09		13560 X	12068	-0-	-1492	-0-	10873	3	1195	9	Y	1086	1086	1		-0-
10		14012 X	11988	-0-	-2024	-0-	10786	3	1202	9	Y	1093	1093	1		-0-
11		13050 X	11150	-0-	-1900	-0-	10048	3	1102	9	Y	1002	1002	1		-0-
12		13051 X	11146	-0-	-1905	-0-	10033	3	1113	9	Y	1012	1012	1		-0-
01		12617 X	11081	-0-	-1536	-0-	9988	3	1093	9	Y	994	994	1		-0-
02		11658 X	11260	-0-	-398	-0-	10244	3	1016	9	Y	924	924	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992														
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
09		9210 X	6941	-0-	-2269	-0-	4862 3	2079 9	Y	1890	1890 1			-0-
10		9517 X	6443	-0-	-3074	-0-	5062 3	1381 9	Y	1255	1255 1			-0-
11		7470 X	5804	-0-	-1666	-0-	4262 3	1542 9	Y	1402	1402 1			-0-
12		7719 X	6659	-0-	-1060	-0-	4488 3	2171 9	Y	1974	1974 1			-0-
01		7626 X	5516	-0-	-2110	-0-	3811 3	1705 9	Y	1550	1550 1			-0-
02		6699 X	5715	-0-	-984	-0-	3945 3	1770 9	Y	1609	1609 1			-0-
-----														
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662														
09		5520 X	3047	-0-	-2473	-0-	2431 3	616 9	Y	560	560 1			-0-
10		5487 X	3564	-0-	-1923	-0-	2612 3	952 9	Y	865	865 1			-0-
11		5070 X	4784	-0-	-286	-0-	3650 3	1134 9	Y	1031	1031 1			-0-
12		4929 X	4602	-0-	-327	-0-	3569 3	1033 9	Y	939	939 1			-0-
01		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4051 3	1077 9	Y	979	979 1			-0-
02		4611 X	4132	-0-	-479	-0-	3144 3	988 9	Y	898	898 1			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451														
09		10110 X	8188	-0-	-1922	-0-	5847 3	2341 9	Y	2128	2128 1			-0-
10		10075 X	7411	-0-	-2664	-0-	47 1	5262 3	Y	1911	1911 1			-0-
							2102 9							
11		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	159 1	5083 3	Y	1915	1915 1			-0-
							2107 9							
12		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	169 1	5344 3	Y	2085	2085 1			-0-
							2294 9							
01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	124 1	5171 3	Y	1960	1960 1			-0-
							2156 9							
*02		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	1 1	7950 3	Y	2182	2182 1			-0-
							2400 9							
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062														
09		10050 X	9522	-0-	-528	-0-	8328 3	1194 9	Y	1085	1085 1			-0-
10		10044 X	9994	-0-	-50	-0-	188 1	8637 3	Y	1063	1063 1			-0-
							1169 9							
11		9570 X	9273	-0-	-297	-0-	248 1	7934 3	Y	992	992 1			-0-
							1091 9							
12		9858 X	9655	-0-	-203	-0-	260 1	8232 3	Y	1057	1057 1			-0-
							1163 9							
01		9982 X	9806	-0-	-176	-0-	203 1	8467 3	Y	1033	1033 1			-0-
							1136 9							
02		9338 X	8778	-0-	-560	-0-	1 1	7959 3	Y	744	744 1			-0-
							818 9							
-----														
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
09		5550 X	3077	-0-	-2473	-0-	2472 3	605 9	Y	550	550 1			-0-
10		5456 X	4304	-0-	-1152	-0-	3281 3	1023 9	Y	930	930 1			-0-
11		5190 X	4553	-0-	-637	-0-	3527 3	1026 9	Y	933	933 1			-0-
12		5363 X	4758	-0-	-605	-0-	3696 3	1062 9	Y	965	965 1			-0-
01		5363 X	4813	-0-	-550	-0-	3761 3	1052 9	Y	956	956 1			-0-
02		4408 X	4246	-0-	-162	-0-	3271 3	975 9	Y	886	886 1			-0-
-----														
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
09		7470 X	6836	-0-	-634	-0-	5171 3	1665 9	Y	1514	1514 1			-0-
10		7719 X	6691	-0-	-1028	-0-	5054 3	1637 9	Y	1488	1488 1			-0-
11		7470 X	6895	-0-	-575	-0-	5244 3	1651 9	Y	1501	1501 1			-0-
12		7471 X	6807	-0-	-664	-0-	5168 3	1639 9	Y	1490	1490 1			-0-
01		7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	4656 3	1494 9	Y	1358	1358 1			-0-
02		6670 X	6172	-0-	-498	-0-	4617 3	1555 9	Y	1414	1414 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												
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-	-0-
10		3007 X	382	-0-	-2625	-0-	253	3	129	9	117	117 1
11		1980 X	1370	-0-	-610	-0-	937	3	433	9	394	394 1
12		1333 X	1099	-0-	-234	-0-	762	3	337	9	306	306 1
01		1333 X	1159	-0-	-174	-0-	718	3	441	9	401	400 1 1 8
02		1334 X	609	-0-	-725	-0-	397	3	212	9	193	193 1
-----												
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766												
09		13080 X	82	-0-	-12998	-0-	76	3	6	9	5	5 1
10		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					-0-	-0-
11		4710 X	3508	-0-	-1202	-0-	3505	3	3	9	3	2 1 1 8
12		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25446	3	395	9	359	359 1
01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7152	3	149	9	135	135 1
*02		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15533	3	270	9	245	245 1
-----												
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942												
09		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8112	3	848	9	771	771 1
10		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	7689	3	862	9	784	784 1
11		9510 X	7905	-0-	-1605	-0-	7088	3	817	9	743	743 1
12		9827 X	7764	-0-	-2063	-0-	6929	3	835	9	759	759 1
01		9827 X	7804	-0-	-2023	-0-	6976	3	828	9	753	753 1
*02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7507	3	680	9	618	618 1
-----												
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432												
09		9900 X	8402	-0-	-1498	-0-	7441	3	961	9	874	874 1
10		9641 X	8380	-0-	-1261	-0-	7415	3	965	9	877	877 1
11		9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	7058	3	914	9	831	831 1
12		9083 X	8009	-0-	-1074	-0-	7072	3	937	9	852	852 1
01		8773 X	7902	-0-	-871	-0-	6979	3	923	9	839	839 1
*02		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8341	3	803	9	730	730 1
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652												
09		8280 X	7849	-0-	-431	-0-	6047	3	1802	9	1638	1638 1
10		8556 X	8388	-0-	-168	-0-	128	1	6399	3	1692	1692 1
11		8100 X	7781	-0-	-319	-0-	1861	9				
12		8370 X	7901	-0-	-469	-0-	184	1	5888	3	1554	1554 1
01		8401 X	8309	-0-	-92	-0-	1709	9				
*02		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	186	1	5903	3	1647	1647 1
							1812	9				
							151	1	6315	3	1675	1675 1
							1843	9				
							1	1	6633	3	1472	1472 1
							1619	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		540 X	65	-0-	-475	-0-	-0-	50	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
10		62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
11		181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	69	69	1		-0-
								76	9								
12		62 X	21	-0-	-41	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	1		-0-
								3	9								
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																	
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502																	
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3	286	9	Y	260	260	1		-0-
10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3	251	9	Y	228	228	1		-0-
11		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	228	9	Y	207	207	1		-0-
12		2635 X	2222	-0-	-413	-0-	-0-	1965	3	257	9	Y	234	234	1		-0-
01		2635 X	2149	-0-	-486	-0-	-0-	1912	3	237	9	Y	215	215	1		-0-
02		2465 X	1977	-0-	-488	-0-	-0-	1778	3	199	9	Y	181	181	1		-0-
-----																	
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586																	
09		20760 X	12358	-0-	-8402	-0-	-0-	10586	3	1772	9	Y	1611	1611	1		-0-
10		18507 X	9828	-0-	-8679	-0-	-0-	8310	3	1518	9	Y	1380	1380	1		-0-
11		16380 X	13276	-0-	-3104	-0-	-0-	11238	3	2038	9	Y	1853	1853	1		-0-
12		15314 X	14037	-0-	-1277	-0-	-0-	11930	3	2107	9	Y	1915	1915	1		-0-
01		15314 X	7239	-0-	-8075	-0-	-0-	6179	3	1060	9	Y	964	964	1		-0-
*02		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	-0-	11926	3	2154	9	Y	1958	1958	1		-0-
-----																	
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594																	
09		20940 X	16342	-0-	-4598	-0-	-0-	14281	3	2061	9	Y	1874	1874	1		-0-
10		20367 X	14959	-0-	-5408	-0-	-0-	13088	3	1871	9	Y	1701	1701	1		-0-
11		17340 X	8197	-0-	-9143	-0-	-0-	7138	3	1059	9	Y	963	963	1		-0-
12		17918 X	16259	-0-	-1659	-0-	-0-	14157	3	2102	9	Y	1911	1910	1	1 8	-0-
01		17918 X	14753	-0-	-3165	-0-	-0-	12798	3	1955	9	Y	1777	1777	1		-0-
02		15805 X	14557	-0-	-1248	-0-	-0-	12597	3	1960	9	Y	1782	1782	1		-0-
-----																	
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802																	
09		4140 X	3571	-0-	-569	-0-	-0-	2954	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
10		4092 X	3475	-0-	-617	-0-	-0-	2883	3	592	9	Y	538	538	1		-0-
11		3960 X	2823	-0-	-1137	-0-	-0-	2379	3	444	9	Y	404	404	1		-0-
12		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	3	597	9	Y	543	543	1		-0-
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	3	535	9	Y	486	486	1		-0-
*02		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	3	487	9	Y	443	443	1		-0-
-----																	
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632																	
09		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	-0-	16821	3	7346	9	Y	6678	6678	1		-0-
10		23808 X	19039	-0-	-4769	-0-	-0-	13117	3	5922	9	Y	5384	5384	1		-0-
11		19380 X	18355	-0-	-1025	-0-	-0-	12778	3	5577	9	Y	5070	5070	1		-0-
12		20026 X	19497	-0-	-529	-0-	-0-	13425	3	6072	9	Y	5520	5520	1		-0-
01		20026 X	13267	-0-	-6759	-0-	-0-	8663	3	4604	9	Y	4185	4183	1	2 8	-0-
02		18937 X	16625	-0-	-2312	-0-	-0-	11563	3	5062	9	Y	4602	4602	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6000 X	5281	-0-	-719	-0-	4975	3	306	9	Y	278	278 1 -0-
10		6200 X	5273	-0-	-927	-0-	4967	3	306	9	Y	278	278 1 -0-
11		5760 X	5080	-0-	-680	-0-	4762	3	318	9	Y	289	289 1 -0-
12		5828 X	5057	-0-	-771	-0-	4756	3	301	9	Y	274	274 1 -0-
01		5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4653	3	281	9	Y	255	255 1 -0-
02		5104 X	4442	-0-	-662	-0-	4169	3	273	9	Y	248	248 1 -0-
-----													
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916													
09		5880 X	4736	-0-	-1144	-0-	4732	3	4	9	Y	4	4 1 -0-
10		5394 X	4344	-0-	-1050	-0-	4344	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
11		5130 X	4197	-0-	-933	-0-	4194	3	3	9	Y	3	3 1 -0-
12		5301 X	4469	-0-	-832	-0-	4465	3	4	9	Y	4	4 1 -0-
01		5301 X	4530	-0-	-771	-0-	4518	3	12	9	Y	11	11 1 -0-
02		4582 X	4548	-0-	-34	-0-	4540	3	8	9	Y	7	7 1 -0-
-----													
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808													
09		11490 X	8465	-0-	-3025	-0-	7335	3	1130	9	Y	1027	1027 1 -0-
10		11873 X	8498	-0-	-3375	-0-	7361	3	1137	9	Y	1034	1034 1 -0-
11		11220 X	8004	-0-	-3216	-0-	6878	3	1126	9	Y	1024	1024 1 -0-
12		11501 X	2278	-0-	-9223	-0-	1950	3	328	9	Y	298	298 1 -0-
01		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	9471	3	1566	9	Y	1424	1424 1 -0-
*02		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	8129	3	1353	9	Y	1230	1230 1 -0-
-----													
STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214													
09		3660 X	2925	-0-	-735	-0-	2905	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
10		3627 X	2991	-0-	-636	-0-	2991	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
11		3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
12		3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
01		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
02		2842 X	2543	-0-	-299	-0-	2543	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
-----													
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497													
09		14190 X	12541	-0-	-1649	-0-	8966	3	3575	9	Y	3250	3250 1 -0-
10		14663 X	12132	-0-	-2531	-0-	8658	3	3474	9	Y	3158	3158 1 -0-
11		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8372	3	3287	9	Y	2988	2988 1 -0-
12		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	9233	3	3803	9	Y	3457	3457 1 -0-
01		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	7919	3	3392	9	Y	3084	3084 1 -0-
*02		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	7180	3	3240	9	Y	2945	2945 1 -0-
-----													
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852													
09		19320 X	15365	-0-	-3955	-0-	15365	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
10		18538 X	15344	-0-	-3194	-0-	15344	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
11		17550 X	14143	-0-	-3407	-0-	14143	3			Y	-0-	-0- 1 -0-
12		17205 X	14930	-0-	-2275	-0-	141	1	14789	3	Y	-0-	-0- 1 -0-
01		16430 X	14593	-0-	-1837	-0-	95	1	14497	3	Y	1	1 1 -0-
*02		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	144	1	16645	3	Y	3	3 1 -0-
							3	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3300 X	2115	-0-	-1185	-0-	2078 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
10		3534 X	2638	-0-	-896	-0-	2588 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
11		3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2869 3	56 9	Y	51	51 1	-0-
12		3534 X	2860	-0-	-674	-0-	2815 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
01		2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2457 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
02		2842 X	2224	-0-	-618	-0-	2162 3	62 9	Y	56	56 1	-0-
-----												
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905												
09		4170 X	1928	-0-	-2242	-0-	1269 3	659 9	Y	599	599 1	-0-
10		3162 X	923	-0-	-2239	-0-	636 3	287 9	Y	261	261 1	-0-
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1914 3	1093 9	Y	994	992 1	-0-
12		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	2615 3	1464 9	Y	1331	1331 1	-0-
01		2852 X	2666	-0-	-186	-0-	1731 3	935 9	Y	850	850 1	-0-
02		2900 X	2884	-0-	-16	-0-	1914 3	970 9	Y	882	882 1	-0-
-----												
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036												
09		14640 X	12411	-0-	-2229	-0-	12370 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
10		16213 X	13732	-0-	-2481	-0-	13688 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
11		15690 X	12925	-0-	-2765	-0-	12879 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
12		16213 X	12776	-0-	-3437	-0-	12726 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
01		14756 X	12237	-0-	-2519	-0-	12185 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
02		12847 X	11355	-0-	-1492	-0-	11320 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
-----												
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226												
09		7980 X	6847	-0-	-1133	-0-	6847 3		Y	-0-		-0-
10		8246 X	7239	-0-	-1007	-0-	7239 3		Y	-0-		-0-
11		7920 X	6754	-0-	-1166	-0-	6754 3		Y	-0-		-0-
12		7688 X	7200	-0-	-488	-0-	7200 3		Y	-0-		-0-
01		7378 X	7368	-0-	-10	-0-	7368 3		Y	-0-		-0-
02		6786 X	6268	-0-	-518	-0-	6268 3		Y	-0-		-0-
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982												
09		7260 X	5036	-0-	-2224	-0-	3655 3	1381 9	Y	1255	1255 1	-0-
10		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	50 1	5775 3	Y	1904	1904 1	-0-
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	2094 9	154 1	Y	1658	1658 1	-0-
12		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1824 9	149 1	Y	1612	1612 1	-0-
01		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	1773 9	113 1	Y	1589	1589 1	-0-
*02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	1748 9	1 1	Y	1476	1476 1	-0-
							1624 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	3627	-0-	-1143	-0-	2694	3	933	9	Y	848	848	1	-0-
10	4712 X	3889	-0-	-823	-0-	21	1	2747	3	Y	1019	1019	1	-0-
						1121	9							
11	4290 X	3944	-0-	-346	-0-	85	1	2719	3	Y	1036	1036	1	-0-
						1140	9							
12	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	89	1	2829	3	Y	1082	1082	1	-0-
						1190	9							
01	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	63	1	2642	3	Y	1012	1012	1	-0-
						1113	9							
02	3799 X	3487	-0-	-312	-0-	2573	3	914	9	Y	831	831	1	-0-
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
09	10860 X	4113	-0-	-6747	-0-	2991	3	1122	9	Y	1020	1020	1	-0-
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	5137	3	1810	9	Y	1645	1645	1	-0-
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6023	3	1769	9	Y	1608	1608	1	-0-
12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	5663	3	1790	9	Y	1627	1627	1	-0-
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5300	3	1654	9	Y	1504	1504	1	-0-
02	7540 X	6816	-0-	-724	-0-	5144	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
09	11730 X	9512	-0-	-2218	-0-	9512	3			Y	-0-			-0-
10	12121 X	10294	-0-	-1827	-0-	10294	3			Y	-0-			-0-
11	11730 X	9408	-0-	-2322	-0-	9408	3			Y	-0-			-0-
12	10385 X	9149	-0-	-1236	-0-	9149	3			Y	-0-			-0-
01	10354 X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	3			Y	-0-			-0-
02	9628 X	9025	-0-	-603	-0-	9025	3			Y	-0-			-0-
RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402														
09	0 Z	191	-0-	191	765297	99	3	92	9	Y	84	84	1	-0-
10	0 Z	87	-0-	87	765384	22	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-			-0-
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602														
09	8580 X	7388	-0-	-1192	-0-	7388	3			Y	-0-			-0-
10	8866 X	7412	-0-	-1454	-0-	7412	3			Y	-0-			-0-
11	8310 X	7061	-0-	-1249	-0-	7061	3			Y	-0-			-0-
12	8153 X	7341	-0-	-812	-0-	7341	3			Y	-0-			-0-
01	7967 X	7201	-0-	-766	-0-	7201	3			Y	-0-			-0-
02	7134 X	6495	-0-	-639	-0-	6495	3			Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472														
09	12120 X	9900	-0-	-2220	-0-	7795	3	2105	9	Y	1914	1914	1	-0-
10	11563 X	10135	-0-	-1428	-0-	69	1	7870	3	Y	1996	1996	1	-0-
						2196	9							
11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	216	1	6890	3	Y	2174	2174	1	-0-
						2391	9							
12	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	235	1	7460	3	Y	2991	2991	1	-0-
						3290	9							
01	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	191	1	7962	3	Y	2811	2811	1	-0-
						3092	9							
*02	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	1	1	8058	3	Y	1871	1871	1	-0-
						2058	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		5310 X	2897	-0-	-2413	-0-	2038	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
10		5022 X	2836	-0-	-2186	-0-	17	1	2008	3	Y	737	737	1	-0-
							811	9							
11		3870 X	2639	-0-	-1231	-0-	54	1	1724	3	Y	783	783	1	-0-
							861	9							
12		3999 X	3215	-0-	-784	-0-	68	1	2169	3	Y	889	889	1	-0-
							978	9							
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	Y	878	878	1	-0-
							966	9							
*02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2382	3	809	9	Y	735	735	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
09		7050 X	5047	-0-	-2003	-0-	3473	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
10		6076 X	5233	-0-	-843	-0-	32	1	3567	3	Y	1485	1485	1	-0-
							1634	9							
11		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	1535	1535	1	-0-
							1689	9							
12		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	112	1	3558	3	Y	1360	1360	1	-0-
							1496	9							
01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	92	1	3828	3	Y	1202	1202	1	-0-
							1322	9							
*02		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1	1	4345	3	Y	1250	1250	1	-0-
							1375	9							
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
09		6210 X	5256	-0-	-954	-0-	3728	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-
10		6355 X	5010	-0-	-1345	-0-	32	1	3562	3	Y	1287	1287	1	-0-
							1416	9							
11		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	113	1	3605	3	Y	1228	1228	1	-0-
							1351	9							
12		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	143	1	4536	3	Y	1257	1257	1	-0-
							1383	9							
01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	Y	1304	1304	1	-0-
							1434	9							
*02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	1	1	3712	3	Y	1038	1038	1	-0-
							1142	9							
HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
09		19920 X	16231	-0-	-3689	-0-	16231	3			Y	-0-			-0-
10		20584 X	16946	-0-	-3638	-0-	16946	3			Y	-0-			-0-
11		19770 X	15826	-0-	-3944	-0-	15826	3			Y	-0-			-0-
12		18941 X	17506	-0-	-1435	-0-	17506	3			Y	-0-			-0-
01		17918 X	16574	-0-	-1344	-0-	16574	3			Y	-0-			-0-
02		15863 X	14870	-0-	-993	-0-	14870	3			Y	-0-			-0-
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
09		5100 X	4469	-0-	-631	-0-	3940	3	529	9	Y	481	481	1	-0-
10		5270 X	4339	-0-	-931	-0-	3810	3	529	9	Y	481	481	1	-0-
11		5100 X	3995	-0-	-1105	-0-	3545	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
12		5022 X	3780	-0-	-1242	-0-	3337	3	443	9	Y	403	402	1	-0-
01		4681 X	3598	-0-	-1083	-0-	3193	3	405	9	Y	368	368	1	-0-
02		4321 X	4230	-0-	-91	-0-	3569	3	661	9	Y	601	601	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		8430 X	8421	-0-	-9	-0-	8421 3		Y	-0-		-0-
10		9827 X	8469	-0-	-1358	-0-	8469 3		Y	-0-		-0-
11		9510 X	7757	-0-	-1753	-0-	7757 3		Y	-0-		-0-
12		9827 X	7575	-0-	-2252	-0-	7575 3		Y	-0-		-0-
01		9393 X	7848	-0-	-1545	-0-	7848 3		Y	-0-		-0-
02		8149 X	6597	-0-	-1552	-0-	6597 3		Y	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252												
09		3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	1513 3	747 9	Y	679	679 1	-0-
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	2521 3	1111 9	Y	1010	1010 1	-0-
11		3150 X	2883	-0-	-267	-0-	1971 3	912 9	Y	829	829 1	-0-
12		3255 X	3023	-0-	-232	-0-	2049 3	974 9	Y	885	885 1	-0-
01		3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	952 3	535 9	Y	486	486 1	-0-
02		3393 X	2891	-0-	-502	-0-	1884 3	1007 9	Y	915	915 1	-0-
-----												
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601												
09		16230 X	13626	-0-	-2604	-0-	12284 3	1342 9	Y	1220	1220 1	-0-
10		16771 X	13733	-0-	-3038	-0-	12330 3	1403 9	Y	1275	1275 1	-0-
11		14550 X	12973	-0-	-1577	-0-	11660 3	1313 9	Y	1194	1194 1	-0-
12		15035 X	12667	-0-	-2368	-0-	11359 3	1308 9	Y	1189	1189 1	-0-
01		14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	11194 3	1295 9	Y	1177	1177 1	-0-
*02		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	14661 3	1498 9	Y	1362	1362 1	-0-
-----												
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351												
09		12960 X	10712	-0-	-2248	-0-	9865 3	847 9	Y	770	770 1	-0-
10		13113 X	10621	-0-	-2492	-0-	9734 3	887 9	Y	806	806 1	-0-
11		11880 X	9820	-0-	-2060	-0-	200 1	8793 3	Y	752	752 1	-0-
12		12245 X	9664	-0-	-2581	-0-	827 9	185 1	Y	780	780 1	-0-
01		11563 X	9857	-0-	-1706	-0-	858 9	88 1	Y	794	794 1	-0-
*02		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	873 9	9627 3	Y	720	720 1	-0-
-----												
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251												
09		11190 X	9007	-0-	-2183	-0-	8227 3	780 9	Y	709	709 1	-0-
10		11129 X	9062	-0-	-2067	-0-	8274 3	788 9	Y	716	716 1	-0-
11		9540 X	8310	-0-	-1230	-0-	169 1	7413 3	Y	662	662 1	-0-
12		9796 X	8231	-0-	-1565	-0-	728 9	157 1	Y	684	684 1	-0-
01		9486 X	8148	-0-	-1338	-0-	752 9	73 1	Y	677	677 1	-0-
02		8700 X	8484	-0-	-216	-0-	745 9	7800 3	Y	622	622 1	-0-
-----												
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103												
09		6150 X	5299	-0-	-851	-0-	3727 3	1572 9	Y	1429	1429 1	-0-
10		6355 X	3153	-0-	-3202	-0-	2322 3	831 9	Y	755	755 1	-0-
11		6150 X	3480	-0-	-2670	-0-	2402 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-
12		5487 X	4186	-0-	-1301	-0-	2903 3	1283 9	Y	1166	1166 1	-0-
01		5487 X	3590	-0-	-1897	-0-	2605 3	985 9	Y	895	895 1	-0-
02		5133 X	2866	-0-	-2267	-0-	1863 3	1003 9	Y	912	912 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 STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		8820 X	7453	-0-	-1367	-0-	7453	3			Y	-0-				-0-
10		9114 X	7379	-0-	-1735	-0-	7378	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11		8820 X	7179	-0-	-1641	-0-	7177	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
12		8029 X	7265	-0-	-764	-0-	7261	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
01		8029 X	6594	-0-	-1435	-0-	6590	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
*02		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3			Y	-0-				-0-
-----																
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																
09		14400 X	10341	-0-	-4059	-0-	9050	3	1291	9	Y	1174	1174	1		-0-
10		13361 X	10933	-0-	-2428	-0-	9548	3	1385	9	Y	1259	1259	1		-0-
11		11940 X	10041	-0-	-1899	-0-	8809	3	1232	9	Y	1120	1120	1		-0-
12		11346 X	10160	-0-	-1186	-0-	8850	3	1310	9	Y	1191	1191	1		-0-
01		10943 X	10016	-0-	-927	-0-	8749	3	1267	9	Y	1152	1152	1		-0-
*02		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10921	3	1236	9	Y	1124	1124	1		-0-
-----																
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																
09		24630 X	21793	-0-	-2837	-0-	21122	3	671	9	Y	610	610	1		-0-
10		25420 X	22689	-0-	-2731	-0-	21977	3	712	9	Y	647	647	1		-0-
11		23880 X	21994	-0-	-1886	-0-	21288	3	706	9	Y	642	642	1		-0-
12		23932 X	21932	-0-	-2000	-0-	21203	3	729	9	Y	663	663	1		-0-
01		23188 X	20691	-0-	-2497	-0-	19983	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
02		21257 X	18693	-0-	-2564	-0-	18049	3	644	9	Y	585	585	1		-0-
-----																
SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065																
09		18660 X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	3			Y	-0-				-0-
10		19282 X	16567	-0-	-2715	-0-	16567	3			Y	-0-				-0-
11		18660 X	15452	-0-	-3208	-0-	15452	3			Y	-0-				-0-
12		18445 X	15403	-0-	-3042	-0-	15403	3			Y	-0-				-0-
01		18445 X	15107	-0-	-3338	-0-	15107	3			Y	-0-				-0-
02		16269 X	12909	-0-	-3360	-0-	12909	3			Y	-0-				-0-
-----																
LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981																
09		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	10653	3	1198	9	Y	1089	1089	1		-0-
10		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	10002	3	1045	9	Y	950	950	1		-0-
11		11880 X	10831	-0-	-1049	-0-	9331	3	1500	9	Y	1364	1364	1		-0-
12		12276 X	10397	-0-	-1879	-0-	9152	3	1245	9	Y	1132	1132	1		-0-
01		12276 X	10099	-0-	-2177	-0-	9110	3	989	9	Y	899	899	1		-0-
02		11455 X	10448	-0-	-1007	-0-	9660	3	788	9	Y	716	716	1		-0-
-----																
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822																
09		21450 X	16925	-0-	-4525	-0-	13610	3	3315	9	Y	3014	3014	1		-0-
10		20367 X	15866	-0-	-4501	-0-	12641	3	3225	9	Y	2932	2932	1		-0-
11		18120 X	4680	-0-	-13440	-0-	3711	3	969	9	Y	881	881	1		-0-
12		18724 X	7533	-0-	-11191	-0-	5754	3	1779	9	Y	1617	1615	1		-0-
01		18724 X	14417	-0-	-4307	-0-	11115	3	3302	9	Y	3002	3002	1	2 8	-0-
02		16356 X	11806	-0-	-4550	-0-	9152	3	2654	9	Y	2413	2413	1		-0-
-----																
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901																
09		23730 X	23096	-0-	-634	-0-	21477	3	1619	9	Y	1472	1472	1		-0-
10		23746 X	22142	-0-	-1604	-0-	20678	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
11		20730 X	19821	-0-	-909	-0-	18450	3	1371	9	Y	1246	1246	1		-0-
12		21421 X	20828	-0-	-593	-0-	19381	3	1447	9	Y	1315	1315	1		-0-
01		21421 X	20352	-0-	-1069	-0-	18940	3	1412	9	Y	1284	1284	1		-0-
*02		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	21632	3	1368	9	Y	1244	1244	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	9542	3	281	9	Y	255	255	1	-0-
10		11811 X	9769	-0-	-2042	-0-	9473	3	296	9	Y	269	269	1	-0-
11		10470 X	9647	-0-	-823	-0-	9346	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
12		10726 X	9709	-0-	-1017	-0-	9377	3	332	9	Y	302	302	1	-0-
01		10664 X	9057	-0-	-1607	-0-	8685	3	372	9	Y	338	338	1	-0-
02		9483 X	8337	-0-	-1146	-0-	8028	3	309	9	Y	281	281	1	-0-
-----															
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
09		10110 X	7141	-0-	-2969	-0-	7013	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
10		9703 X	7978	-0-	-1725	-0-	7873	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
11		8340 X	8274	-0-	-66	-0-	8166	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
12		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8518	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8444	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
*02		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7967	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
-----															
SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
09		8010 X	5924	-0-	-2086	-0-	5878	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10		7688 X	6481	-0-	-1207	-0-	6424	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
11		7110 X	6158	-0-	-952	-0-	6093	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
12		7347 X	6222	-0-	-1125	-0-	6160	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
01		7347 X	6092	-0-	-1255	-0-	6003	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
*02		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6786	3	219	9	Y	199	199	1	-0-
-----															
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
09		13980 X	12752	-0-	-1228	-0-	12752	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		14446 X	13918	-0-	-528	-0-	13918	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		13680 X	13372	-0-	-308	-0-	13372	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		13021 X	12959	-0-	-62	-0-	12959	3			Y	-0-	-0-		-0-
-----															
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
09		19727 X	9590	-0-	-10137	-0-	9447	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
10		11625 X	9690	-0-	-1935	-0-	9537	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
11		10500 X	9209	-0-	-1291	-0-	9048	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
12		10447 X	8659	-0-	-1788	-0-	8419	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
01		10137 X	8484	-0-	-1653	-0-	8275	3	209	9	Y	190	190	1	-0-
02		9280 X	8056	-0-	-1224	-0-	7887	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
-----															
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
09		18930 X	16336	-0-	-2594	-0-	14464	3	1872	9	Y	1702	1702	1	-0-
10		19561 X	16289	-0-	-3272	-0-	14230	3	2059	9	Y	1872	1872	1	-0-
11		16980 X	14985	-0-	-1995	-0-	13071	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
12		17546 X	14826	-0-	-2720	-0-	13021	3	1805	9	Y	1641	1641	1	-0-
01		17546 X	14975	-0-	-2571	-0-	13231	3	1744	9	Y	1585	1585	1	-0-
*02		17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15419	3	1954	9	Y	1776	1776	1	-0-
-----															
BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
09		13440 X	10824	-0-	-2616	-0-	10824	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		13888 X	10915	-0-	-2973	-0-	10915	3			Y	-0-	-0-		-0-
11		13440 X	10057	-0-	-3383	-0-	10057	3			Y	-0-	-0-		-0-
12		11904 X	10878	-0-	-1026	-0-	10878	3			Y	-0-	-0-		-0-
01		11594 X	10596	-0-	-998	-0-	10596	3			Y	-0-	-0-		-0-
02		10469 X	9221	-0-	-1248	-0-	9221	3			Y	-0-	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		10680 X	8820	-0-	-1860	-0-	6634	3	2186	9	Y	1987	1987	1	-0-
10		11005 X	7145	-0-	-3860	-0-	5416	3	1729	9	Y	1572	1572	1	-0-
11		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	8305	3	2319	9	Y	2108	2108	1	-0-
12		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	7978	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
01		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	6295	3	2023	9	Y	1839	1839	1	-0-
*02		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	5767	3	1945	9	Y	1768	1768	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
09		10110 X	7933	-0-	-2177	-0-	5929	3	2004	9	Y	1822	1822	1	-0-
10		10013 X	9129	-0-	-884	-0-	6911	3	2218	9	Y	2016	2016	1	-0-
11		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	7560	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
12		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	7341	3	2109	9	Y	1917	1917	1	-0-
01		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6656	3	1946	9	Y	1769	1769	1	-0-
*02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	5717	3	1824	9	Y	1658	1658	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532															
09		12810 X	9907	-0-	-2903	-0-	7247	3	2660	9	Y	2418	2418	1	-0-
10		12927 X	9125	-0-	-3802	-0-	6749	3	2376	9	Y	2160	2160	1	-0-
11		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	8947	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
12		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7330	3	2658	9	Y	2416	2416	1	-0-
01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	6529	3	2440	9	Y	2218	2218	1	-0-
02		8149 X	7821	-0-	-328	-0-	5603	3	2218	9	Y	2016	2016	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668															
09		9900 X	9601	-0-	-299	-0-	6867	3	2734	9	Y	2485	2485	1	-0-
10		10230 X	9842	-0-	-388	-0-	7068	3	2774	9	Y	2522	2522	1	-0-
11		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	15448	3	5124	9	Y	4658	4658	1	-0-
12		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	11657	3	4164	9	Y	3785	3785	1	-0-
01		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	10311	3	3770	9	Y	3427	3427	1	-0-
*02		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	7873	3	2793	9	Y	2539	2539	1	-0-
-----															
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901															
09		15150 X	12280	-0-	-2870	-0-	11291	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
10		14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	11241	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
11		12810 X	11312	-0-	-1498	-0-	10374	3	938	9	Y	853	853	1	-0-
12		13237 X	11765	-0-	-1472	-0-	102	1	10672	3	Y	901	901	1	-0-
							991	9							
01		13051 X	11779	-0-	-1272	-0-	70	1	10757	3	Y	865	865	1	-0-
							952	9							
*02		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	107	1	12283	3	Y	1148	1148	1	-0-
							1263	9							
-----															
LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393															
09		18720 X	17856	-0-	-864	-0-	15262	3	2594	9	Y	2358	2358	1	-0-
10		17267 X	14282	-0-	-2985	-0-	12127	3	2155	9	Y	1959	1959	1	-0-
11		15150 X	12175	-0-	-2975	-0-	10316	3	1859	9	Y	1690	1690	1	-0-
12		18445 X	16595	-0-	-1850	-0-	14227	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-
01		18445 X	11148	-0-	-7297	-0-	9380	3	1768	9	Y	1607	1607	1	-0-
02		17255 X	11422	-0-	-5833	-0-	9584	3	1838	9	Y	1671	1671	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11820 X	7938	-0-	-3882	-0-		5985	3	1953	9	Y	1775	1775	1	-0-
10		11284 X	6355	-0-	-4929	-0-		4724	3	1631	9	Y	1483	1483	1	-0-
11		13357 X	13357	-0-	-0-	-0-		10465	3	2892	9	Y	2629	2629	1	-0-
12		10044 X	9592	-0-	-452	-0-		7433	3	2159	9	Y	1963	1963	1	-0-
01		10044 X	5268	-0-	-4776	-0-		4016	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
02		12035 X	6353	-0-	-5682	-0-		4623	3	1730	9	Y	1573	1573	1	-0-
-----																
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																
09		6480 X	5459	-0-	-1021	-0-		5459	3			Y	-0-			-0-
10		6696 X	5296	-0-	-1400	-0-		5296	3			Y	-0-			-0-
11		6390 X	5149	-0-	-1241	-0-		5149	3			Y	-0-			-0-
12		6572 X	5496	-0-	-1076	-0-		5496	3			Y	-0-			-0-
01		5921 X	5515	-0-	-406	-0-		5515	3			Y	-0-			-0-
02		5278 X	4767	-0-	-511	-0-		4767	3			Y	-0-			-0-
-----																
GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																
09		11100 X	8776	-0-	-2324	-0-		7963	3	813	9	Y	739	739	1	-0-
10		10602 X	8372	-0-	-2230	-0-		7622	3	750	9	Y	682	682	1	-0-
11		8490 X	7651	-0-	-839	-0-		6945	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
12		8773 X	7951	-0-	-822	-0-		7203	3	748	9	Y	680	680	1	-0-
01		8773 X	7936	-0-	-837	-0-		7189	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
*02		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-		8820	3	705	9	Y	641	641	1	-0-
-----																
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772																
09		11700 X	9823	-0-	-1877	-0-		7096	3	2727	9	Y	2479	2479	1	-0-
10		12090 X	9251	-0-	-2839	-0-		6640	3	2611	9	Y	2374	2374	1	-0-
11		11700 X	8456	-0-	-3244	-0-		6044	3	2412	9	Y	2193	2193	1	-0-
12		12090 X	6734	-0-	-5356	-0-		4766	3	1968	9	Y	1789	1789	1	-0-
01		12090 X	8109	-0-	-3981	-0-		5669	3	2440	9	Y	2218	2218	1	-0-
02		9483 X	7260	-0-	-2223	-0-		5017	3	2243	9	Y	2039	2039	1	-0-
-----																
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401																
09		11100 X	7964	-0-	-3136	-0-		7177	3	787	9	Y	715	715	1	-0-
10		10230 X	7456	-0-	-2774	-0-		6477	3	979	9	Y	890	890	1	-0-
11		9270 X	7548	-0-	-1722	-0-		6679	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
12		9331 X	7558	-0-	-1773	-0-		6727	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
01		8587 X	7621	-0-	-966	-0-		6878	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
*02		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-		8321	3	732	9	Y	665	665	1	-0-
-----																
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111																
09		17910 X	13228	-0-	-4682	-0-		11929	3	1299	9	Y	1181	1181	1	-0-
10		16802 X	12614	-0-	-4188	-0-		11349	3	1265	9	Y	1150	1150	1	-0-
11		14490 X	11465	-0-	-3025	-0-		10262	3	1203	9	Y	1094	1094	1	-0-
12		14973 X	11743	-0-	-3230	-0-		10463	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-
01		14322 X	11973	-0-	-2349	-0-		10746	3	1227	9	Y	1115	1115	1	-0-
*02		16003 X	16003	-0-	-0-	-0-		14572	3	1431	9	Y	1301	1301	1	-0-
-----																
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921																
09		14550 X	10542	-0-	-4008	-0-		9018	3	1524	9	Y	1385	1385	1	-0-
10		14601 X	14273	-0-	-328	-0-		12236	3	2037	9	Y	1852	1852	1	-0-
11		13080 X	12180	-0-	-900	-0-		10423	3	1757	9	Y	1597	1597	1	-0-
12		13516 X	12879	-0-	-637	-0-		10944	3	1935	9	Y	1759	1759	1	-0-
01		14260 X	12374	-0-	-1886	-0-		10566	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-
02		13340 X	12964	-0-	-376	-0-		11310	3	1654	9	Y	1504	1504	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		7590 X	6402	-0-	-1188	-0-	6402	3			Y	-0-				-0-
10		7843 X	6479	-0-	-1364	-0-	6479	3			Y	-0-				-0-
11		7410 X	6135	-0-	-1275	-0-	6135	3			Y	-0-				-0-
12		7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	6620	3			Y	-0-				-0-
01		7316 X	6472	-0-	-844	-0-	6472	3			Y	-0-				-0-
02		6177 X	5786	-0-	-391	-0-	5786	3			Y	-0-				-0-
-----																
FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497																
09		37110 X	31770	-0-	-5340	-0-	31770	3			Y	-0-				-0-
10		38347 X	31936	-0-	-6411	-0-	31936	3			Y	-0-				-0-
11		34380 X	30064	-0-	-4316	-0-	30064	3			Y	-0-				-0-
12		34906 X	30090	-0-	-4816	-0-	30090	3			Y	-0-				-0-
01		33728 X	29569	-0-	-4159	-0-	29569	3			Y	-0-				-0-
02		30334 X	27260	-0-	-3074	-0-	27260	3			Y	-0-				-0-
-----																
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356																
09		6990 X	5595	-0-	-1395	-0-	4684	3	911	9	Y	828	828	1		-0-
10		7037 X	5773	-0-	-1264	-0-	4988	3	785	9	Y	714	714	1		-0-
11		6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4050	3	1326	9	Y	1205	1205	1		-0-
12		6727 X	5305	-0-	-1422	-0-	3888	3	1417	9	Y	1288	1288	1		-0-
01		6727 X	5181	-0-	-1546	-0-	3882	3	1299	9	Y	1181	1181	1		-0-
02		5423 X	4688	-0-	-735	-0-	3314	3	1374	9	Y	1249	1249	1		-0-
-----																
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009																
09		600 X	4	-0-	-596	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062																
09		5940 X	4447	-0-	-1493	-0-	2922	3	1525	9	Y	1386	1386	1		-0-
10		7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	2402	3	1151	9	Y	1046	1046	1		-0-
11		7230 X	4385	-0-	-2845	-0-	2744	3	1641	9	Y	1492	1492	1		-0-
12		7471 X	3507	-0-	-3964	-0-	2217	3	1290	9	Y	1173	1173	1		-0-
01		5394 X	3229	-0-	-2165	-0-	2029	3	1200	9	Y	1091	1091	1		-0-
02		4292 X	4077	-0-	-215	-0-	2547	3	1530	9	Y	1391	1391	1		-0-
-----																
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351																
09		14010 X	13086	-0-	-924	-0-	10061	3	3025	9	Y	2750	2750	1		-0-
10		13826 X	12336	-0-	-1490	-0-	9395	3	2941	9	Y	2674	2674	1		-0-
11		13080 X	11030	-0-	-2050	-0-	8291	3	2739	9	Y	2490	2490	1		-0-
12		13516 X	11077	-0-	-2439	-0-	8324	3	2753	9	Y	2503	2503	1		-0-
01		13516 X	8377	-0-	-5139	-0-	6550	3	1827	9	Y	1661	1661	1		-0-
02		12644 X	10615	-0-	-2029	-0-	7901	3	2714	9	Y	2467	2467	1		-0-
-----																
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246																
09		11490 X	10419	-0-	-1071	-0-	8109	3	2310	9	Y	2100	2100	1		-0-
10		11191 X	9889	-0-	-1302	-0-	7653	3	2236	9	Y	2033	2033	1		-0-
11		11340 X	9390	-0-	-1950	-0-	7269	3	2121	9	Y	1928	1928	1		-0-
12		11718 X	9059	-0-	-2659	-0-	7082	3	1977	9	Y	1797	1797	1		-0-
01		11718 X	9398	-0-	-2320	-0-	7829	3	1569	9	Y	1426	1426	1		-0-
02		10063 X	8579	-0-	-1484	-0-	6327	3	2252	9	Y	2047	2047	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		9930 X	5248	-0-	-4682	-0-	4663	3	585	9	Y	532	532	1	-0-
10		9610 X	7595	-0-	-2015	-0-	6747	3	848	9	Y	771	771	1	-0-
11		7830 X	6482	-0-	-1348	-0-	5724	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
12		8091 X	6426	-0-	-1665	-0-	5681	3	745	9	Y	677	677	1	-0-
01		7905 X	6074	-0-	-1831	-0-	5305	3	769	9	Y	699	699	1	-0-
02		7105 X	5438	-0-	-1667	-0-	4734	3	704	9	Y	640	640	1	-0-
-----															
NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
09		11250 X	8673	-0-	-2577	-0-	7785	3	888	9	Y	807	807	1	-0-
10		10788 X	7380	-0-	-3408	-0-	6573	3	807	9	Y	734	734	1	-0-
11		8820 X	7241	-0-	-1579	-0-	6441	3	800	9	Y	727	727	1	-0-
12		9114 X	7218	-0-	-1896	-0-	6384	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
01		9114 X	7369	-0-	-1745	-0-	6511	3	858	9	Y	780	780	1	-0-
02		8381 X	5872	-0-	-2509	-0-	5156	3	716	9	Y	651	651	1	-0-
-----															
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
09		17010 X	11978	-0-	-5032	-0-	10623	3	1355	9	Y	1232	1232	1	-0-
10		15562 X	11520	-0-	-4042	-0-	10204	3	1316	9	Y	1196	1196	1	-0-
11		13020 X	11005	-0-	-2015	-0-	9712	3	1293	9	Y	1175	1175	1	-0-
12		13454 X	10803	-0-	-2651	-0-	9425	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-
01		13330 X	10430	-0-	-2900	-0-	9035	3	1395	9	Y	1268	1268	1	-0-
02		11571 X	9417	-0-	-2154	-0-	8208	3	1209	9	Y	1099	1099	1	-0-
-----															
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
09		8280 X	6898	-0-	-1382	-0-	6852	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10		8246 X	7214	-0-	-1032	-0-	7166	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
11		7530 X	6854	-0-	-676	-0-	6804	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
12		7781 X	6898	-0-	-883	-0-	6843	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
01		7533 X	7082	-0-	-451	-0-	7025	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
02		6757 X	6099	-0-	-658	-0-	6047	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
-----															
BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
09		14220 X	11908	-0-	-2312	-0-	11831	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10		14694 X	11856	-0-	-2838	-0-	11770	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
11		13590 X	10646	-0-	-2944	-0-	10584	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
12		13516 X	10725	-0-	-2791	-0-	10656	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
01		13516 X	10932	-0-	-2584	-0-	10858	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
02		11513 X	10893	-0-	-620	-0-	10843	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
-----															
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
09		14850 X	12094	-0-	-2756	-0-	11554	3	540	9	N	491	491	1	-0-
10		15345 X	11865	-0-	-3480	-0-	11432	3	433	9	N	394	394	1	-0-
11		14850 X	10668	-0-	-4182	-0-	10172	3	496	9	N	451	451	1	-0-
12		14074 X	10962	-0-	-3112	-0-	10369	3	593	9	N	539	539	1	-0-
01		13361 X	10415	-0-	-2946	-0-	9923	3	492	9	N	447	447	1	-0-
02		11687 X	9464	-0-	-2223	-0-	9011	3	453	9	N	412	412	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
THREE SISTERS 01		WELL #:		10H	RRCID ->	269581	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12470 - 17371	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	9330 X	7816	-0-	-1514	-0-	5700 3	2116 9	Y	1924	1924 1			-0-
10	9238 X	7717	-0-	-1521	-0-	47 1	5584 3	Y	1896	1896 1			-0-
						2086 9							
11	8190 X	6640	-0-	-1550	-0-	147 1	4703 3	Y	1627	1627 1			-0-
						1790 9							
12	8463 X	6508	-0-	-1955	-0-	144 1	4572 3	Y	1629	1629 1			-0-
						1792 9							
01	8246 X	8099	-0-	-147	-0-	137 1	5714 3	Y	2044	2044 1			-0-
						2248 9							
02	7569 X	7221	-0-	-348	-0-	1 1	5461 3	Y	1599	1599 1			-0-
						1759 9							
-----													
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14280 - 19902	
09	24480 X	18846	-0-	-5634	-0-	18846 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	25296 X	18309	-0-	-6987	-0-	18309 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	20940 X	16723	-0-	-4217	-0-	16723 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	20460 X	16883	-0-	-3577	-0-	16883 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	20150 X	15427	-0-	-4723	-0-	15427 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	18212 X	14291	-0-	-3921	-0-	14291 3		Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	13418 - 17702	
09	7800 X	7113	-0-	-687	-0-	6770 3	343 9	Y	312	312 1			-0-
10	7936 X	6866	-0-	-1070	-0-	6525 3	341 9	Y	310	310 1			-0-
11	7680 X	6783	-0-	-897	-0-	6453 3	330 9	Y	300	300 1			-0-
12	7936 X	6864	-0-	-1072	-0-	6499 3	365 9	Y	332	332 1			-0-
01	7688 X	7397	-0-	-291	-0-	7036 3	361 9	Y	328	328 1			-0-
02	6873 X	6682	-0-	-191	-0-	6376 3	306 9	Y	278	278 1			-0-
-----													
FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	13140 - 19301	
09	16470 X	13173	-0-	-3297	-0-	12074 3	1099 9	Y	999	999 1			-0-
10	15872 X	12112	-0-	-3760	-0-	11091 3	1021 9	Y	928	928 1			-0-
11	13680 X	11616	-0-	-2064	-0-	10627 3	989 9	Y	899	899 1			-0-
12	14136 X	11675	-0-	-2461	-0-	10659 3	1016 9	Y	924	924 1			-0-
01	13857 X	11455	-0-	-2402	-0-	10455 3	1000 9	Y	909	909 1			-0-
*02	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	12759 3	1008 9	Y	916	916 1			-0-
-----													
HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	13314 - 18985	
09	23820 X	14202	-0-	-9618	-0-	11974 3	2228 9	Y	2025	2025 1			-0-
10	23095 X	12617	-0-	-10478	-0-	10669 3	1948 9	Y	1771	1771 1			-0-
11	15480 X	11818	-0-	-3662	-0-	10067 3	1751 9	Y	1592	1592 1			-0-
12	14663 X	4713	-0-	-9950	-0-	3950 3	763 9	Y	694	694 1			-0-
01	14663 X	12320	-0-	-2343	-0-	10373 3	1947 9	Y	1770	1770 1			-0-
02	13717 X	11306	-0-	-2411	-0-	9655 3	1651 9	Y	1501	1501 1			-0-
-----													
HANDY 02		WELL #:		0203H	RRCID ->	269681	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	13069 - 19230	
09	12780 X	10228	-0-	-2552	-0-	7496 3	2732 9	Y	2484	2484 1			-0-
10	12090 X	9598	-0-	-2492	-0-	7023 3	2575 9	Y	2341	2341 1			-0-
11	9390 X	9197	-0-	-193	-0-	6723 3	2474 9	Y	2249	2249 1			-0-
12	9703 X	8216	-0-	-1487	-0-	5999 3	2217 9	Y	2015	2015 1			-0-
01	9703 X	7347	-0-	-2356	-0-	5383 3	1964 9	Y	1785	1785 1			-0-
*02	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	6780 3	2393 9	Y	2175	2175 1			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		11400 X	11198	-0-	-202	-0-	8197	3	3001	9	Y	2728	2728	1		-0-
10		11470 X	8857	-0-	-2613	-0-	6654	3	2203	9	Y	2003	2003	1		-0-
11		10500 X	10396	-0-	-104	-0-	7735	3	2661	9	Y	2419	2419	1		-0-
12		11563 X	9703	-0-	-1860	-0-	7285	3	2418	9	Y	2198	2198	1		-0-
01		11563 X	8204	-0-	-3359	-0-	6368	3	1836	9	Y	1669	1669	1		-0-
02		10817 X	8671	-0-	-2146	-0-	6365	3	2306	9	Y	2096	2096	1		-0-
-----																
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751																
09		4770 X	4300	-0-	-470	-0-	3697	3	603	9	Y	548	548	1		-0-
10		4929 X	4395	-0-	-534	-0-	3783	3	612	9	Y	556	556	1		-0-
11		4620 X	4209	-0-	-411	-0-	3611	3	598	9	Y	544	544	1		-0-
12		4557 X	4442	-0-	-115	-0-	3729	3	713	9	Y	648	648	1		-0-
01		4557 X	4347	-0-	-210	-0-	3679	3	668	9	Y	607	607	1		-0-
02		4147 X	4047	-0-	-100	-0-	3443	3	604	9	Y	549	549	1		-0-
-----																
RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858																
09		0 W	8661	-0-	8661	735998	5798	3	2863	9	Y	2603	2603	1		-0-
10		0 W	8908	-0-	8908	744906	5938	3	2970	9	Y	2700	2700	1		-0-
11		0 W	8371	-0-	8371	753277	5563	3	2808	9	Y	2553	2553	1		-0-
12		0 W	4440	-0-	4440	757717	3002	3	1438	9	Y	1307	1307	1		-0-
01		0 W	8708	-0-	8708	766425	5477	3	3231	9	Y	2937	2937	1		-0-
02		0 W	6758	-0-	6758	773183	4409	3	2349	9	Y	2135	2135	1		-0-
-----																
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551																
09		10230 X	8016	-0-	-2214	-0-	7310	3	706	9	Y	642	642	1		-0-
10		10571 X	9033	-0-	-1538	-0-	8234	3	799	9	Y	726	726	1		-0-
11		9360 X	8777	-0-	-583	-0-	7985	3	792	9	Y	720	720	1		-0-
12		9424 X	8752	-0-	-672	-0-	7893	3	859	9	Y	781	781	1		-0-
01		9021 X	7679	-0-	-1342	-0-	6927	3	752	9	Y	684	684	1		-0-
*02		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	8818	3	771	9	Y	701	701	1		-0-
-----																
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801																
09		15900 X	14929	-0-	-971	-0-	13431	3	1498	9	Y	1362	1362	1		-0-
10		18507 X	14154	-0-	-4353	-0-	12709	3	1445	9	Y	1314	1314	1		-0-
11		16650 X	12895	-0-	-3755	-0-	11551	3	1344	9	Y	1222	1222	1		-0-
12		17205 X	13059	-0-	-4146	-0-	11666	3	1393	9	Y	1266	1266	1		-0-
01		16957 X	13048	-0-	-3909	-0-	11727	3	1321	9	Y	1201	1201	1		-0-
*02		14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	13432	3	1324	9	Y	1204	1204	1		-0-
-----																
SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231																
09		14010 X	13289	-0-	-721	-0-	9562	3	3727	9	Y	3388	3388	1		-0-
10		12338 X	11900	-0-	-438	-0-	8626	3	3274	9	Y	2976	2976	1		-0-
11		13440 X	11443	-0-	-1997	-0-	8439	3	3004	9	Y	2731	2731	1		-0-
12		13888 X	11698	-0-	-2190	-0-	8530	3	3168	9	Y	2880	2880	1		-0-
01		13888 X	11605	-0-	-2283	-0-	8389	3	3216	9	Y	2924	2924	1		-0-
02		12847 X	9895	-0-	-2952	-0-	7186	3	2709	9	Y	2463	2463	1		-0-
-----																
LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051																
09		11520 X	8792	-0-	-2728	-0-	8516	3	276	9	Y	251	251	1		-0-
10		11253 X	8631	-0-	-2622	-0-	8361	3	270	9	Y	245	245	1		-0-
11		10230 X	8084	-0-	-2146	-0-	7822	3	262	9	Y	238	238	1		-0-
12		9703 X	8075	-0-	-1628	-0-	7826	3	249	9	Y	226	226	1		-0-
01		9703 X	8003	-0-	-1700	-0-	7744	3	259	9	Y	235	235	1		-0-
*02		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9051	3	307	9	Y	279	279	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		13380 X	10961	-0-	-2419	-0-	10961	3		Y	-0-			-0-	
10		13826 X	10931	-0-	-2895	-0-	10931	3		Y	-0-			-0-	
11		13380 X	10138	-0-	-3242	-0-	10138	3		Y	-0-			-0-	
12		12617 X	10974	-0-	-1643	-0-	10974	3		Y	-0-			-0-	
01		11811 X	10610	-0-	-1201	-0-	10610	3		Y	-0-			-0-	
02		10585 X	9230	-0-	-1355	-0-	9230	3		Y	-0-			-0-	
-----															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202															
09		21990 X	13201	-0-	-8789	-0-	11793	3	1408	9	Y	1280	1280	1	-0-
10		22413 X	17387	-0-	-5026	-0-	15460	3	1927	9	Y	1752	1752	1	-0-
11		19500 X	14477	-0-	-5023	-0-	12882	3	1595	9	Y	1450	1450	1	-0-
12		19685 X	15180	-0-	-4505	-0-	13420	3	1760	9	Y	1600	1600	1	-0-
01		18569 X	14563	-0-	-4006	-0-	12910	3	1653	9	Y	1503	1503	1	-0-
*02		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	16294	3	1642	9	Y	1493	1493	1	-0-
-----															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191															
09		18990 X	13961	-0-	-5029	-0-	12500	3	1461	9	Y	1328	1328	1	-0-
10		17577 X	13595	-0-	-3982	-0-	12156	3	1439	9	Y	1308	1308	1	-0-
11		13500 X	12453	-0-	-1047	-0-	11088	3	1365	9	Y	1241	1241	1	-0-
12		13950 X	12134	-0-	-1816	-0-	10739	3	1395	9	Y	1268	1268	1	-0-
01		13950 X	11790	-0-	-2160	-0-	10470	3	1320	9	Y	1200	1200	1	-0-
*02		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	13208	3	1279	9	Y	1163	1163	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101															
09		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	10392	3	4567	9	Y	4152	4152	1	-0-
10		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	8278	3	3653	9	Y	3321	3321	1	-0-
11		14520 X	11235	-0-	-3285	-0-	7821	3	3414	9	Y	3104	3104	1	-0-
12		15469 X	11760	-0-	-3709	-0-	8340	3	3420	9	Y	3109	3109	1	-0-
01		15469 X	10060	-0-	-5409	-0-	7153	3	2907	9	Y	2643	2643	1	-0-
02		12296 X	8253	-0-	-4043	-0-	5805	3	2448	9	Y	2225	2225	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045															
09		5040 X	3011	-0-	-2029	-0-	2174	3	837	9	Y	761	761	1	-0-
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	3697	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4065	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
12		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	3891	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
01		5115 X	4300	-0-	-815	-0-	3189	3	1111	9	Y	1010	1010	1	-0-
02		5162 X	4258	-0-	-904	-0-	3191	3	1067	9	Y	970	970	1	-0-
-----															
FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
09		27930 X	21433	-0-	-6497	-0-	19794	3	1639	9	Y	1490	1490	1	-0-
10		28861 X	20484	-0-	-8377	-0-	18846	3	1638	9	Y	1489	1489	1	-0-
11		24510 X	18461	-0-	-6049	-0-	17006	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-
12		25327 X	17668	-0-	-7659	-0-	16248	3	1420	9	Y	1291	1291	1	-0-
01		24273 X	17690	-0-	-6583	-0-	16300	3	1390	9	Y	1264	1264	1	-0-
*02		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	19757	3	1327	9	Y	1206	1206	1	-0-
-----															
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931															
09		21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	19948	3	1076	9	N	978	978	1	-0-
10		18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	17962	3	908	9	N	825	825	1	-0-
11		17430 X	16977	-0-	-453	-0-	16126	3	851	9	N	774	774	1	-0-
12		21731 X	16204	-0-	-5527	-0-	15379	3	825	9	N	750	750	1	-0-
01		21731 X	15126	-0-	-6605	-0-	14357	3	769	9	N	699	699	1	-0-
02		20329 X	17481	-0-	-2848	-0-	16653	3	828	9	N	753	753	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		20430 X	11094	-0-	-9336	-0-	9089	3	2005	9	Y	1823	1823	1	-0-
10		19964 X	6356	-0-	-13608	-0-	5161	3	1195	9	Y	1086	1086	1	-0-
11		18180 X	16651	-0-	-1529	-0-	13641	3	3010	9	Y	2736	2736	1	-0-
12		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	13898	3	2795	9	Y	2541	2541	1	-0-
01		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	13318	3	2296	9	Y	2087	2087	1	-0-
02		16095 X	13286	-0-	-2809	-0-	11225	3	2061	9	Y	1874	1874	1	-0-
-----															
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776															
09		5940 X	4659	-0-	-1281	-0-	4510	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
10		5859 X	5017	-0-	-842	-0-	4853	3	164	9	Y	149	149	1	-0-
11		5250 X	4664	-0-	-586	-0-	4509	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
12		4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4398	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
01		5022 X	4748	-0-	-274	-0-	4558	3	190	9	Y	173	173	1	-0-
*02		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5534	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759															
09		16230 X	13317	-0-	-2913	-0-	9601	3	3716	9	Y	3378	3378	1	-0-
10		16771 X	8954	-0-	-7817	-0-	6440	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
11		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	9767	3	4034	9	Y	3667	3667	1	-0-
12		10943 X	9850	-0-	-1093	-0-	6766	3	3084	9	Y	2804	2804	1	-0-
01		10943 X	7069	-0-	-3874	-0-	5169	3	1900	9	Y	1727	1727	1	-0-
02		13340 X	11302	-0-	-2038	-0-	7630	3	3672	9	Y	3338	3338	1	-0-
-----															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
09		22170 X	10494	-0-	-11676	-0-	8882	3	1612	9	Y	1465	1465	1	-0-
10		22909 X	11032	-0-	-11877	-0-	9261	3	1771	9	Y	1610	1610	1	-0-
11		14160 X	9539	-0-	-4621	-0-	8025	3	1514	9	Y	1376	1376	1	-0-
12		14632 X	9480	-0-	-5152	-0-	7973	3	1507	9	Y	1370	1370	1	-0-
01		14043 X	8612	-0-	-5431	-0-	7235	3	1377	9	Y	1252	1252	1	-0-
*02		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	8244	3	1263	9	Y	1148	1148	1	-0-
-----															
LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
09		33750 X	24251	-0-	-9499	-0-	20576	3	3675	9	Y	3341	3341	1	-0-
10		33666 X	22570	-0-	-11096	-0-	19077	3	3493	9	Y	3175	3175	1	-0-
11		28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	24548	3	3920	9	Y	3564	3564	1	-0-
12		32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	28209	3	4033	9	Y	3666	3666	1	-0-
01		26753 X	24543	-0-	-2210	-0-	20923	3	3620	9	Y	3291	3291	1	-0-
02		25027 X	22986	-0-	-2041	-0-	19779	3	3207	9	Y	2915	2915	1	-0-
-----															
OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026															
09		11400 X	9977	-0-	-1423	-0-	9828	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
10		11377 X	10405	-0-	-972	-0-	10249	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
11		10470 X	9565	-0-	-905	-0-	9411	3	154	9	Y	140	140	1	-0-
12		10571 X	9131	-0-	-1440	-0-	8970	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
01		10416 X	9684	-0-	-732	-0-	9504	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
02		9744 X	8070	-0-	-1674	-0-	7910	3	160	9	Y	145	145	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
09		11700 X	10251	-0-	-1449	-0-	6089	3	4162	9	Y	3784	3784	1	-0-
10		11563 X	9317	-0-	-2246	-0-	5900	3	3417	9	Y	3106	3106	1	-0-
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	5618	3	2373	9	Y	2157	2157	1	-0-
12		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	5491	3	2552	9	Y	2320	2320	1	-0-
01		7409 X	7301	-0-	-108	-0-	5055	3	2246	9	Y	2042	2042	1	-0-
02		8642 X	7412	-0-	-1230	-0-	4962	3	2450	9	Y	2227	2227	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															
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		16350 X	11431	-0-	-4919	-0-	8450	3	2981	9	Y	2710	2710	1	-0-
10		13764 X	10452	-0-	-3312	-0-	7707	3	2745	9	Y	2495	2495	1	-0-
11		13110 X	9978	-0-	-3132	-0-	7389	3	2589	9	Y	2354	2354	1	-0-
12		13547 X	9306	-0-	-4241	-0-	6794	3	2512	9	Y	2284	2284	1	-0-
01		13547 X	8976	-0-	-4571	-0-	6444	3	2532	9	Y	2302	2302	1	-0-
02		11049 X	7483	-0-	-3566	-0-	5315	3	2168	9	Y	1971	1971	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
09		22350 X	10126	-0-	-12224	-0-	8048	3	2078	9	Y	1889	1889	1	-0-
10		23095 X	21307	-0-	-1788	-0-	17466	3	3841	9	Y	3492	3492	1	-0-
11		19380 X	17734	-0-	-1646	-0-	14489	3	3245	9	Y	2950	2950	1	-0-
12		19747 X	16853	-0-	-2894	-0-	13679	3	3174	9	Y	2885	2885	1	-0-
01		20026 X	15477	-0-	-4549	-0-	12505	3	2972	9	Y	2702	2702	1	-0-
02		19923 X	13835	-0-	-6088	-0-	11174	3	2661	9	Y	2419	2419	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
09		33750 X	1286	-0-	-32464	-0-	965	3	321	9	Y	292	292	1	-0-
10		24242 X	16217	-0-	-8025	-0-	11863	3	4354	9	Y	3958	3958	1	-0-
11		19830 X	16886	-0-	-2944	-0-	12962	3	3924	9	Y	3567	3567	1	-0-
12		20429 X	15029	-0-	-5400	-0-	11789	3	3240	9	Y	2945	2945	1	-0-
01		18817 X	13695	-0-	-5122	-0-	10766	3	2929	9	Y	2663	2663	1	-0-
02		16327 X	11990	-0-	-4337	-0-	9360	3	2630	9	Y	2391	2391	1	-0-
-----															
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301															
09		25290 X	22224	-0-	-3066	-0-	21545	3	679	9	Y	617	617	1	-0-
10		26133 X	22867	-0-	-3266	-0-	22123	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
11		23190 X	22006	-0-	-1184	-0-	21323	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
12		23963 X	23155	-0-	-808	-0-	22411	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
01		23281 X	22047	-0-	-1234	-0-	21291	3	756	9	Y	687	687	1	-0-
02		21489 X	19032	-0-	-2457	-0-	18336	3	696	9	Y	633	633	1	-0-
-----															
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275															
09		870 N	468	-0-	-402	-0-	360	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
10		744 N	342	-0-	-402	-0-	269	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
11		540 N	282	-0-	-258	-0-	234	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	272	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	296	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	435	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
09		30690 X	25145	-0-	-5545	-0-	21728	3	3417	9	Y	3106	3106	1	-0-
10		30504 X	24567	-0-	-5937	-0-	21135	3	3432	9	Y	3120	3120	1	-0-
11		24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	20952	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
12		25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	22039	3	3539	9	Y	3217	3217	1	-0-
01		24614 X	22965	-0-	-1649	-0-	19887	3	3078	9	Y	2798	2798	1	-0-
02		24302 X	20179	-0-	-4123	-0-	17620	3	2559	9	Y	2326	2326	1	-0-
-----															
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576															
09		12780 X	9906	-0-	-2874	-0-	7301	3	2605	9	Y	2368	2368	1	-0-
10		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	9592	3	3385	9	Y	3077	3077	1	-0-
11		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	8105	3	2670	9	Y	2427	2427	1	-0-
12		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	11465	3	3666	9	Y	3333	3333	1	-0-
01		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	8149	3	2857	9	Y	2597	2597	1	-0-
02		12151 X	11779	-0-	-372	-0-	8618	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
DEBILL 01		WELL #:		07H	RRCID ->	271407	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.13507 - 19018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09		25830 X	2894	-0-	-22936	-0-	2190 3	704 9	Y	640	640 1		-0-
10		24800 X	23188	-0-	-1612	-0-	17356 3	5832 9	Y	5302	5302 1		-0-
11		17310 X	16448	-0-	-862	-0-	12407 3	4041 9	Y	3674	3674 1		-0-
12		17887 X	15290	-0-	-2597	-0-	11607 3	3683 9	Y	3348	3348 1		-0-
01		17887 X	14558	-0-	-3329	-0-	10290 3	4268 9	Y	3880	3880 1		-0-
02		21692 X	12869	-0-	-8823	-0-	9243 3	3626 9	Y	3296	3296 1		-0-
-----													
WESSENDORFF 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271423	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13370 - 20651	
09		33600 X	31059	-0-	-2541	-0-	26640 3	4419 9	Y	4017	4017 1		-0-
10		34131 X	32394	-0-	-1737	-0-	27718 3	4676 9	Y	4251	4251 1		-0-
11		30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	26026 3	4401 9	Y	4001	4001 1		-0-
12		30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	25898 3	4236 9	Y	3851	3851 1		-0-
01		30039 X	26939	-0-	-3100	-0-	23305 3	3634 9	Y	3304	3304 1		-0-
02		30305 X	23709	-0-	-6596	-0-	20579 3	3130 9	Y	2845	2845 1		-0-
-----													
MEYER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271438	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.12570 - 17621	
09		28350 X	22005	-0-	-6345	-0-	18616 3	3389 9	N	3081	3081 1		-0-
10		27900 X	22676	-0-	-5224	-0-	18912 3	3764 9	N	3422	3422 1		-0-
11		20550 X	19589	-0-	-961	-0-	16326 3	3263 9	N	2966	2966 1		-0-
12		21235 X	16626	-0-	-4609	-0-	14148 3	2478 9	N	2253	2253 1		-0-
01		21235 X	15980	-0-	-5255	-0-	13618 3	2362 9	N	2147	2147 1		-0-
02		21286 X	18044	-0-	-3242	-0-	15868 3	2176 9	N	1978	1978 1		-0-
-----													
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	13237	PERF.13325 - 19928	
09		25710 X	20322	-0-	-5388	-0-	17946 3	2376 9	Y	2160	2160 1		-0-
10		25823 X	19197	-0-	-6626	-0-	16967 3	2230 9	Y	2027	2027 1		-0-
11		20340 X	17617	-0-	-2723	-0-	15519 3	2098 9	Y	1907	1907 1		-0-
12		21018 X	19923	-0-	-1095	-0-	17543 3	2380 9	Y	2164	2164 1		-0-
01		21018 X	19571	-0-	-1447	-0-	17226 3	2345 9	Y	2132	2132 1		-0-
02		19517 X	17722	-0-	-1795	-0-	15597 3	2125 9	Y	1932	1932 1		-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13182 - 18051	
09		14520 X	9918	-0-	-4602	-0-	7022 3	2896 9	Y	2633	2633 1		-0-
10		11625 X	9594	-0-	-2031	-0-	6757 3	2837 9	Y	2579	2579 1		-0-
11		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8388 3	3161 9	Y	2874	2874 1		-0-
12		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	6318 3	2360 9	Y	2145	2145 1		-0-
01		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6103 3	2550 9	Y	2318	2318 1		-0-
02		11165 X	10781	-0-	-384	-0-	7684 3	3097 9	Y	2815	2815 1		-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13562 - 19423	
09		25830 X	3091	-0-	-22739	-0-	2345 3	746 9	Y	678	678 1		-0-
10		26691 X	18124	-0-	-8567	-0-	13912 3	4212 9	Y	3829	3829 1		-0-
11		19170 X	13067	-0-	-6103	-0-	10120 3	2947 9	Y	2679	2679 1		-0-
12		19809 X	17074	-0-	-2735	-0-	13317 3	3757 9	Y	3415	3415 1		-0-
01		19809 X	11854	-0-	-7955	-0-	9222 3	2632 9	Y	2393	2393 1		-0-
02		16965 X	8754	-0-	-8211	-0-	6739 3	2015 9	Y	1832	1832 1		-0-
-----													
HANDY 02		WELL #:		0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190 - 18411	
09		19800 X	12951	-0-	-6849	-0-	9238 3	3713 9	Y	3375	3375 1		-0-
10		17577 X	12503	-0-	-5074	-0-	8984 3	3519 9	Y	3199	3199 1		-0-
11		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	10274 3	3819 9	Y	3472	3472 1		-0-
12		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	10579 3	3971 9	Y	3610	3610 1		-0-
01		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	8833 3	3201 9	Y	2910	2910 1		-0-
02		13630 X	12274	-0-	-1356	-0-	9021 3	3253 9	Y	2957	2957 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		44760 X	27920	-0-	-16840	-0-		22475 3	5445 9	Y	4950	4950 1		-0-
10		41447 X	27097	-0-	-14350	-0-		21957 3	5140 9	Y	4673	4673 1		-0-
11		28410 X	351	-0-	-28059	-0-		282 3	69 9	Y	63	63 1		-0-
12		29357 X	13441	-0-	-15916	-0-		10485 3	2956 9	Y	2687	2687 1		-0-
01		29357 X	20105	-0-	-9252	-0-		15660 3	4445 9	Y	4041	4041 1		-0-
02		26999 X	14368	-0-	-12631	-0-		11036 3	3332 9	Y	3029	3029 1		-0-
-----														
RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
09		9420 X	5363	-0-	-4057	-0-		3379 3	1984 9	Y	1804	1804 1		-0-
10		9703 X	7351	-0-	-2352	-0-		4621 3	2730 9	Y	2482	2482 1		-0-
11		9390 X	7654	-0-	-1736	-0-		4634 3	3020 9	Y	2745	2745 1		-0-
12		9703 X	6867	-0-	-2836	-0-		4217 3	2650 9	Y	2409	2409 1		-0-
01		7812 X	6981	-0-	-831	-0-		4376 3	2605 9	Y	2368	2368 1		-0-
02		7395 X	5493	-0-	-1902	-0-		3275 3	2218 9	Y	2016	2016 1		-0-
-----														
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
09		42300 X	38689	-0-	-3611	-0-		32653 3	6036 9	Y	5487	5487 1		-0-
10		42222 X	42155	-0-	-67	-0-		35724 3	6431 9	Y	5846	5846 1		-0-
11		43307 X	43307	-0-	-0-	-0-		36796 3	6511 9	Y	5919	5919 1		-0-
12		41261 X	32926	-0-	-8335	-0-		27805 3	5121 9	Y	4655	4655 1		-0-
01		41261 X	32900	-0-	-8361	-0-		27592 3	5308 9	Y	4825	4825 1		-0-
02		38744 X	28067	-0-	-10677	-0-		23556 3	4511 9	Y	4101	4101 1		-0-
-----														
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
09		28680 X	15156	-0-	-13524	-0-		11258 3	3898 9	Y	3544	3544 1		-0-
10		29636 X	13437	-0-	-16199	-0-		9961 3	3476 9	Y	3160	3160 1		-0-
11		18690 X	12844	-0-	-5846	-0-		9734 3	3110 9	Y	2827	2827 1		-0-
12		19313 X	11041	-0-	-8272	-0-		8009 3	3032 9	Y	2756	2756 1		-0-
01		19034 X	7094	-0-	-11940	-0-		4925 3	2169 9	Y	1972	1972 1		-0-
02		14645 X	6957	-0-	-7688	-0-		5053 3	1904 9	Y	1731	1731 1		-0-
-----														
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
09		17520 X	16137	-0-	-1383	-0-		11393 3	4744 9	Y	4313	4313 1		-0-
10		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-		12470 3	4963 9	Y	4512	4512 1		-0-
11		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-		11758 3	4542 9	Y	4129	4129 1		-0-
12		17287 X	17287	-0-	-0-	-0-		12652 3	4635 9	Y	4214	4214 1		-0-
01		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-		11904 3	4376 9	Y	3978	3978 1		-0-
02		16298 X	13416	-0-	-2882	-0-		9786 3	3630 9	Y	3300	3300 1		-0-
-----														
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
09		17220 X	12750	-0-	-4470	-0-		9432 3	3318 9	Y	3016	3016 1		-0-
10		17515 X	13157	-0-	-4358	-0-		9392 3	3765 9	Y	3423	3423 1		-0-
11		11730 X	11245	-0-	-485	-0-		7981 3	3264 9	Y	2967	2967 1		-0-
12		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-		8806 3	3533 9	Y	3212	3212 1		-0-
01		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-		8987 3	3564 9	Y	3240	3240 1		-0-
02		12325 X	10294	-0-	-2031	-0-		7369 3	2925 9	Y	2659	2659 1		-0-
-----														
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
09		10230 X	7425	-0-	-2805	-0-		5148 3	2277 9	Y	2070	2070 1		-0-
10		9517 X	8213	-0-	-1304	-0-		5155 3	3058 9	Y	2780	2780 1		-0-
11		9270 X	7559	-0-	-1711	-0-		4904 3	2655 9	Y	2414	2414 1		-0-
12		9579 X	7396	-0-	-2183	-0-		4907 3	2489 9	Y	2263	2263 1		-0-
01		9579 X	6514	-0-	-3065	-0-		4651 3	1863 9	Y	1694	1694 1		-0-
02		7685 X	6341	-0-	-1344	-0-		4440 3	1901 9	Y	1728	1728 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
ALEXANDER 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13090 - 19791			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	41490	X	20985	-0-	-20505	-0-	15516	3	5469	9	Y	4972	4972	1	-0-
10	42873	X	18901	-0-	-23972	-0-	13802	3	5099	9	Y	4635	4635	1	-0-
11	22260	X	21138	-0-	-1122	-0-	15455	3	5683	9	Y	5166	5166	1	-0-
12	23002	X	20504	-0-	-2498	-0-	14960	3	5544	9	Y	5040	5040	1	-0-
01	23002	X	18139	-0-	-4863	-0-	13439	3	4700	9	Y	4273	4273	1	-0-
02	19314	X	14806	-0-	-4508	-0-	10784	3	4022	9	Y	3656	3656	1	-0-
-----															
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13215 - 18566			
09	22380	X	16208	-0-	-6172	-0-	14680	3	1528	9	N	1389	1389	1	-0-
10	23126	X	15926	-0-	-7200	-0-	14351	3	1575	9	N	1432	1432	1	-0-
11	18600	X	14307	-0-	-4293	-0-	12857	3	1450	9	N	1318	1318	1	-0-
12	19220	X	14246	-0-	-4974	-0-	12831	3	1415	9	N	1286	1286	1	-0-
01	18011	X	13758	-0-	-4253	-0-	12438	3	1320	9	N	1200	1200	1	-0-
*02	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	15344	3	1277	9	N	1161	1161	1	-0-
-----															
RIDLEY 01		WELL #:		07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12936 - 19201			
09	23340	X	17294	-0-	-6046	-0-	11365	3	5929	9	Y	5390	5390	1	-0-
10	24118	X	17866	-0-	-6252	-0-	11575	3	6291	9	Y	5719	5719	1	-0-
11	17820	X	17370	-0-	-450	-0-	11495	3	5875	9	Y	5341	5341	1	-0-
12	18414	X	18157	-0-	-257	-0-	12062	3	6095	9	Y	5541	5541	1	-0-
01	18414	X	16758	-0-	-1656	-0-	11245	3	5513	9	Y	5012	5012	1	-0-
*02	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	10300	3	4946	9	Y	4496	4496	1	-0-
-----															
MENSIK 01		WELL #:		03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169 - 18231			
09	17790	X	11677	-0-	-6113	-0-	8726	3	2951	9	Y	2683	2683	1	-0-
10	16709	X	10852	-0-	-5857	-0-	8124	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-
11	11070	X	10809	-0-	-261	-0-	8092	3	2717	9	Y	2470	2469	1	-0-
12	11439	X	10557	-0-	-882	-0-	7682	3	2875	9	Y	2614	2614	1	-0-
01	11439	X	10216	-0-	-1223	-0-	7313	3	2903	9	Y	2639	2639	1	-0-
02	11281	X	9515	-0-	-1766	-0-	6790	3	2725	9	Y	2477	2477	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #:		08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941			
09	41880	X	2603	-0-	-39277	-0-	1961	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
10	40424	X	32280	-0-	-8144	-0-	24953	3	7327	9	Y	6661	6661	1	-0-
11	30300	X	24264	-0-	-6036	-0-	18712	3	5552	9	Y	5047	5047	1	-0-
12	31310	X	21788	-0-	-9522	-0-	16839	3	4949	9	Y	4499	4498	1	-0-
01	31310	X	18626	-0-	-12684	-0-	14238	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-
02	30189	X	16172	-0-	-14017	-0-	12439	3	3733	9	Y	3394	3392	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02		WELL #:		05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081			
09	35019	X	35019	-0-	-0-	-0-	25828	3	9191	9	Y	8355	8355	1	-0-
10	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	19285	3	7119	9	Y	6472	6472	1	-0-
11	34620	X	21977	-0-	-12643	-0-	16143	3	5834	9	Y	5304	5304	1	-0-
12	35774	X	17480	-0-	-18294	-0-	12958	3	4522	9	Y	4111	4111	1	-0-
01	35774	X	15012	-0-	-20762	-0-	11008	3	4004	9	Y	3640	3640	1	-0-
02	29841	X	11387	-0-	-18454	-0-	8322	3	3065	9	Y	2786	2786	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #:		09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541			
09	23250	X	10724	-0-	-12526	-0-	8462	3	2262	9	Y	2056	2056	1	-0-
10	21669	X	16942	-0-	-4727	-0-	13519	3	3423	9	Y	3112	3112	1	-0-
11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	11893	3	3040	9	Y	2764	2764	1	-0-
12	15314	X	13363	-0-	-1951	-0-	10620	3	2743	9	Y	2494	2494	1	-0-
01	15314	X	13138	-0-	-2176	-0-	10452	3	2686	9	Y	2442	2442	1	-0-
02	15863	X	11975	-0-	-3888	-0-	9447	3	2528	9	Y	2298	2298	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		21480 X	13486	-0-	-7994	-0-	9229 3	4257 9	Y	3870	3870 1	-0-				-0-
10		19344 X	12295	-0-	-7049	-0-	8593 3	3702 9	Y	3365	3365 1	-0-				-0-
11		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	8791 3	4198 9	Y	3816	3816 1	-0-				-0-
12		12183 X	11344	-0-	-839	-0-	7619 3	3725 9	Y	3386	3386 1	-0-				-0-
01		12183 X	10711	-0-	-1472	-0-	7096 3	3615 9	Y	3286	3286 1	-0-				-0-
02		13050 X	10031	-0-	-3019	-0-	6778 3	3253 9	Y	2957	2957 1	-0-				-0-
-----																
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071																
09		30870 X	12469	-0-	-18401	-0-	9234 3	3235 9	Y	2941	2941 1	-0-				-0-
10		31899 X	13631	-0-	-18268	-0-	10030 3	3601 9	Y	3274	3274 1	-0-				-0-
11		17340 X	13827	-0-	-3513	-0-	10109 3	3718 9	Y	3380	3380 1	-0-				-0-
12		17918 X	12972	-0-	-4946	-0-	9507 3	3465 9	Y	3150	3150 1	-0-				-0-
01		17918 X	12297	-0-	-5621	-0-	9173 3	3124 9	Y	2840	2840 1	-0-				-0-
02		11658 X	10980	-0-	-678	-0-	8125 3	2855 9	Y	2595	2595 1	-0-				-0-
-----																
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173																
09		42870 X	5319	-0-	-37551	-0-	3824 3	1495 9	Y	1359	1359 1	-0-				-0-
10		44299 X	9813	-0-	-34486	-0-	7180 3	2633 9	Y	2394	2394 1	-0-				-0-
11		20670 X	14846	-0-	-5824	-0-	10913 3	3933 9	Y	3575	3575 1	-0-				-0-
12		21359 X	17759	-0-	-3600	-0-	13129 3	4630 9	Y	4209	4209 1	-0-				-0-
01		21359 X	8790	-0-	-12569	-0-	6403 3	2387 9	Y	2170	2170 1	-0-				-0-
02		15428 X	7967	-0-	-7461	-0-	5831 3	2136 9	Y	1942	1942 1	-0-				-0-
-----																
MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766																
09		17700 X	12990	-0-	-4710	-0-	9559 3	3431 9	Y	3119	3119 1	-0-				-0-
10		17453 X	11640	-0-	-5813	-0-	8354 3	3286 9	Y	2987	2987 1	-0-				-0-
11		14220 X	14037	-0-	-183	-0-	10267 3	3770 9	Y	3427	3427 1	-0-				-0-
12		14694 X	13369	-0-	-1325	-0-	9774 3	3595 9	Y	3268	3268 1	-0-				-0-
01		14694 X	12320	-0-	-2374	-0-	9066 3	3254 9	Y	2958	2958 1	-0-				-0-
02		13572 X	10700	-0-	-2872	-0-	7863 3	2837 9	Y	2579	2579 1	-0-				-0-
-----																
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061																
09		27540 X	20948	-0-	-6592	-0-	18642 3	2306 9	N	2096	2096 1	-0-				-0-
10		26195 X	18815	-0-	-7380	-0-	16623 3	2192 9	N	1993	1993 1	-0-				-0-
11		23760 X	16514	-0-	-7246	-0-	14522 3	1992 9	N	1811	1811 1	-0-				-0-
12		23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493 3	2042 9	N	1856	1856 1	-0-				-0-
01		23746 X	16581	-0-	-7165	-0-	14556 3	2025 9	N	1841	1841 1	-0-				-0-
02		17255 X	16691	-0-	-564	-0-	14790 3	1901 9	N	1728	1728 1	-0-				-0-
-----																
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431																
09		26640 X	14389	-0-	-12251	-0-	11191 3	3198 9	Y	2907	2907 1	-0-				-0-
10		26009 X	15218	-0-	-10791	-0-	11597 3	3621 9	Y	3292	3292 1	-0-				-0-
11		17850 X	14814	-0-	-3036	-0-	11457 3	3357 9	Y	3052	3052 1	-0-				-0-
12		18445 X	13629	-0-	-4816	-0-	10543 3	3086 9	Y	2805	2805 1	-0-				-0-
01		18352 X	11788	-0-	-6564	-0-	8783 3	3005 9	Y	2732	2732 1	-0-				-0-
02		14326 X	11542	-0-	-2784	-0-	8500 3	3042 9	Y	2765	2765 1	-0-				-0-
-----																
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MANGIONE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272380	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13000	- 16881
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		22396 X	22396	-0-	-0-	150 1	17584 3	Y	4238	4238 1	-0-	
						4662 9						
10		23085 X	23085	-0-	-0-	156 1	18687 3	Y	3856	3856 1	-0-	
						4242 9						
11		24341 X	24341	-0-	-0-	132 1	20395 3	Y	3467	3467 1	-0-	
						3814 9						
12		21886 X	11894	-0-	-9992	128 1	8068 3	Y	3362	3362 1	-0-	
						3698 9						
01		21886 X	12631	-0-	-9255	147 1	8588 3	Y	3542	3542 1	-0-	
						3896 9						
02		23519 X	12158	-0-	-11361	188 1	8171 3	Y	3454	3454 1	-0-	
						3799 9						
-----												
MANGIONE 01		WELL #:		12H	RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13030	- 16981
09		2520 X	157	-0-	-2363	157 3		Y	-0-		-0-	
						87 3		Y	-0-		-0-	
10		2604 X	87	-0-	-2517						-0-	
						128 3	40 9	Y	36	36 1	-0-	
11		2520 X	168	-0-	-2352						-0-	
								Y	-0-		-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
*02		268 N	268	-0-	-0-	182 3	86 9	Y	78	78 1	-0-	
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #:		03H	RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	13022	PERF.13070	- 19461
09		47250 X	30539	-0-	-16711	27985 3	2554 9	N	2322	2322 1	-0-	
						25904 3	2417 9	N	2197	2197 1	-0-	
10		44392 X	28321	-0-	-16071						-0-	
						24323 3	2267 9	N	2061	2061 1	-0-	
11		35160 X	26590	-0-	-8570						-0-	
						23086 3	2229 9	N	2026	2026 1	-0-	
12		36332 X	25315	-0-	-11017						-0-	
						21026 3	1936 9	N	1760	1760 1	-0-	
01		34937 X	22962	-0-	-11975						-0-	
						18534 3	1536 9	N	1396	1396 1	-0-	
02		27260 X	20070	-0-	-7190						-0-	
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13018	PERF.13230	- 19511
09		38880 X	23841	-0-	-15039	19250 3	4591 9	Y	4174	4174 1	-0-	
						17415 3	4073 9	Y	3703	3703 1	-0-	
10		35805 X	21488	-0-	-14317						-0-	
						15717 3	4109 9	Y	3735	3735 1	-0-	
11		23700 X	19826	-0-	-3874						-0-	
						15703 3	3971 9	Y	3610	3610 1	-0-	
12		24490 X	19674	-0-	-4816						-0-	
						16247 3	4003 9	Y	3639	3639 1	-0-	
01		24490 X	20250	-0-	-4240						-0-	
						14546 3	3555 9	Y	3232	3232 1	-0-	
02		23055 X	18101	-0-	-4954						-0-	
-----												
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12669	PERF.12900	- 20581
09		63960 X	43962	-0-	-19998	37760 3	6202 9	N	5638	5638 1	-0-	
						37808 3	6222 9	N	5656	5656 1	-0-	
10		59644 X	44030	-0-	-15614						-0-	
						33913 3	5478 9	N	4980	4980 1	-0-	
11		44610 X	39391	-0-	-5219						-0-	
						32196 3	5122 9	N	4656	4656 1	-0-	
12		46097 X	37318	-0-	-8779						-0-	
						32144 3	5073 9	N	4612	4612 1	-0-	
01		46097 X	37217	-0-	-8880						-0-	
						28277 3	4074 9	N	3704	3704 1	-0-	
02		41557 X	32351	-0-	-9206						-0-	
-----												
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		03H	RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12975	- 20598
09		60000 X	40792	-0-	-19208	35151 3	5641 9	N	5128	5128 1	-0-	
						34323 3	5444 9	N	4949	4949 1	-0-	
10		55738 X	39767	-0-	-15971						-0-	
						30656 3	4874 9	N	4431	4431 1	-0-	
11		40770 X	35530	-0-	-5240						-0-	
						29860 3	4705 9	N	4277	4277 1	-0-	
12		42129 X	34565	-0-	-7564						-0-	
						29144 3	4640 9	N	4218	4218 1	-0-	
01		42129 X	33784	-0-	-8345						-0-	
						26035 3	3695 9	N	3359	3359 1	-0-	
02		38106 X	29730	-0-	-8376						-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 #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		18090 X	10393	-0-	-7697	-0-	9003 3	1390 9	N		1264	1264 1		-0-
10		13330 X	1077	-0-	-12253	-0-	922 3	155 9	N		141	141 1		-0-
11		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-			N		-0-			-0-
12		10788 X	4710	-0-	-6078	-0-	3868 3	842 9	N		765	765 1		-0-
01		10788 X	5442	-0-	-5346	-0-	4154 3	1288 9	N		1171	1171 1		-0-
02		8468 X	5158	-0-	-3310	-0-	4148 3	1010 9	N		918	918 1		-0-
-----														
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
09		41310 X	21013	-0-	-20297	-0-	19141 3	1872 9	N		1702	1702 1		-0-
10		39494 X	24914	-0-	-14580	-0-	22627 3	2287 9	N		2079	2079 1		-0-
11		28680 X	27165	-0-	-1515	-0-	24934 3	2231 9	N		2028	2028 1		-0-
12		29636 X	26436	-0-	-3200	-0-	24334 3	2102 9	N		1911	1911 1		-0-
01		29636 X	24581	-0-	-5055	-0-	22638 3	1943 9	N		1766	1766 1		-0-
02		26274 X	23363	-0-	-2911	-0-	21591 3	1772 9	N		1611	1611 1		-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
09		5640 X	335	-0-	-5305	-0-	142 3	193 9	Y		175	175 1		-0-
10		1333 X	118	-0-	-1215	-0-	100 3	18 9	Y		16	16 1		-0-
11		1290 X	269	-0-	-1021	-0-	269 3		Y		-0-			-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y		-0-			-0-
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y		-0-			-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581														
09		60900 X	26933	-0-	-33967	-0-	24324 3	2609 9	Y		2372	2372 1		-0-
10		62930 X	26069	-0-	-36861	-0-	23618 3	2451 9	Y		2228	2228 1		-0-
11		29550 X	22494	-0-	-7056	-0-	20329 3	2165 9	Y		1968	1968 1		-0-
12		30535 X	21979	-0-	-8556	-0-	19901 3	2078 9	Y		1889	1889 1		-0-
01		30535 X	20546	-0-	-9989	-0-	18658 3	1888 9	Y		1716	1716 1		-0-
02		24070 X	19027	-0-	-5043	-0-	17491 3	1536 9	Y		1396	1396 1		-0-
-----														
MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841														
09		0 W	614	-0-	614	271946	4 1	439 3	Y		155	155 1		-0-
							171 9							
10		0 W	1176	-0-	1176	273122	8 1	946 3	Y		202	202 1		-0-
							222 9							
11		0 W	1723	-0-	1723	274845	9 1	1315 3	Y		363	363 1		-0-
							399 9							
12		0 W	708	-0-	708	275553	8 1	499 3	Y		183	183 1		-0-
							201 9							
01		0 W	634	-0-	634	276187	7 1	429 3	Y		180	180 1		-0-
							198 9							
02		0 W	88	-0-	88	276275	2 1	77 3	Y		8	8 1		-0-
							9 9							
-----														
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
09		12660 X	8783	-0-	-3877	-0-	5752 3	3031 9	Y		2755	2755 1		-0-
10		13082 X	7531	-0-	-5551	-0-	4922 3	2609 9	Y		2372	2372 1		-0-
11		8130 X	6622	-0-	-1508	-0-	4348 3	2274 9	Y		2067	2067 1		-0-
12		8401 X	5668	-0-	-2733	-0-	3732 3	1936 9	Y		1760	1760 1		-0-
01		8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	3646 3	2420 9	Y		2200	2200 1		-0-
02		7337 X	4613	-0-	-2724	-0-	2861 3	1752 9	Y		1593	1593 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		84150 X	30843	-0-	-53307	-0-	27786	3	3057	9	Y	2779	2779	1	-0-
10		45973 X	29167	-0-	-16806	-0-	26290	3	2877	9	Y	2615	2615	1	-0-
11		34050 X	26883	-0-	-7167	-0-	24275	3	2608	9	Y	2371	2371	1	-0-
12		35185 X	25433	-0-	-9752	-0-	22955	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
01		34317 X	22804	-0-	-11513	-0-	20569	3	2235	9	Y	2032	2032	1	-0-
02		27173 X	19743	-0-	-7430	-0-	18037	3	1706	9	Y	1551	1551	1	-0-
-----															
MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
09		16470 X	10672	-0-	-5798	-0-	7791	3	2881	9	Y	2619	2619	1	-0-
10		14818 X	10792	-0-	-4026	-0-	7822	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-
11		14280 X	9724	-0-	-4556	-0-	7099	3	2625	9	Y	2386	2386	1	-0-
12		12834 X	10337	-0-	-2497	-0-	7478	3	2859	9	Y	2599	2599	1	-0-
01		11036 X	9718	-0-	-1318	-0-	6995	3	2723	9	Y	2475	2475	1	-0-
02		10324 X	8522	-0-	-1802	-0-	6050	3	2472	9	Y	2247	2247	1	-0-
-----															
MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
09		5940 X	1910	-0-	-4030	-0-	12	1	1430	3	Y	425	425	1	-0-
							468	9							
10		6138 X	4872	-0-	-1266	-0-	37	1	4224	3	Y	555	555	1	-0-
							611	9							
11		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	55	1	8489	3	Y	454	454	1	-0-
							499	9							
12		8711 X	4420	-0-	-4291	-0-	65	1	4106	3	Y	226	226	1	-0-
							249	9							
01		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	61	1	3554	3	Y	200	200	1	-0-
							220	9							
02		8729 X	243	-0-	-8486	-0-	4	1	177	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
-----															
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011															
09		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	125	1	14678	3	Y	2321	2321	1	-0-
							2553	9							
10		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	82	1	10533	3	Y	1553	1553	1	-0-
							1708	9							
11		13950 X	12000	-0-	-1950	-0-	65	1	10010	3	Y	1750	1750	1	-0-
							1925	9							
12		17763 X	5937	-0-	-11826	-0-	69	1	4319	3	Y	1408	1408	1	-0-
							1549	9							
01		17763 X	5501	-0-	-12262	-0-	66	1	3833	3	Y	1456	1456	1	-0-
							1602	9							
02		16791 X	5170	-0-	-11621	-0-	81	1	3537	3	Y	1411	1411	1	-0-
							1552	9							
-----															
MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209595					Y	1576	1576	1	-0-
10		SHUT IN	1813	-0-	1813	211408	1	1	1812	9	Y	1647	1647	1	-0-
11		SHUT IN	4417	-0-	4417	215825	9	1	2823	3	Y	1441	1441	1	-0-
							1585	9							
12		SHUT IN	3961	-0-	3961	219786	2	1	2400	3	Y	1417	1417	1	-0-
							1559	9							
01		SHUT IN	3956	-0-	3956	223742	2	1	2421	3	Y	1394	1394	1	-0-
							1533	9							
02		SHUT IN	4021	-0-	4021	227763	3	1	2598	3	Y	1291	1291	1	-0-
							1420	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		12240 X	5464	-0-	-6776	-0-	4049	3	1415	9	Y	1286	1286	1	-0-
10		12648 X	4938	-0-	-7710	-0-	3567	3	1371	9	Y	1246	1246	1	-0-
11		7530 X	5262	-0-	-2268	-0-	3768	3	1494	9	Y	1358	1358	1	-0-
12		7781 X	5549	-0-	-2232	-0-	4017	3	1532	9	Y	1393	1393	1	-0-
01		7781 X	5325	-0-	-2456	-0-	3712	3	1613	9	Y	1466	1466	1	-0-
*02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	3299	3	1250	9	Y	1136	1136	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171															
09		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	4543	3	1846	9	Y	1678	1678	1	-0-
10		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	4718	3	1826	9	Y	1660	1660	1	-0-
11		6480 X	5130	-0-	-1350	-0-	3675	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-
12		6696 X	4343	-0-	-2353	-0-	3065	3	1278	9	Y	1162	1162	1	-0-
01		6696 X	4704	-0-	-1992	-0-	3252	3	1452	9	Y	1320	1320	1	-0-
02		5539 X	4094	-0-	-1445	-0-	2872	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
-----															
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116															
09		26460 X	17660	-0-	-8800	-0-	16261	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-
10		24955 X	16754	-0-	-8201	-0-	15405	3	1349	9	Y	1226	1226	1	-0-
11		18480 X	14792	-0-	-3688	-0-	13565	3	1227	9	Y	1115	1115	1	-0-
12		19096 X	15668	-0-	-3428	-0-	14366	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
01		19096 X	14756	-0-	-4340	-0-	13567	3	1189	9	Y	1081	1081	1	-0-
02		16907 X	15271	-0-	-1636	-0-	14284	3	987	9	Y	897	897	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121															
09		5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	3417	3	1111	9	Y	1010	1010	1	-0-
10		5022 X	2787	-0-	-2235	-0-	2059	3	728	9	Y	662	662	1	-0-
11		4890 X	3341	-0-	-1549	-0-	2420	3	921	9	Y	837	837	1	-0-
12		5053 X	4298	-0-	-755	-0-	3169	3	1129	9	Y	1026	1026	1	-0-
01		5053 X	4457	-0-	-596	-0-	3013	3	1444	9	Y	1313	1313	1	-0-
*02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4166	3	969	9	Y	881	881	1	-0-
-----															
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881															
09		T. A.	2090	-0-	2090	274986	1	1	2089	9	Y	1899	1899	1	-0-
10		T. A.	1950	-0-	1950	276936	1	1	1949	9	Y	1772	1772	1	-0-
11		T. A.	3723	-0-	3723	280659	14	1	2023	3	Y	1533	1533	1	-0-
							1686	9							
12		T. A.	3817	-0-	3817	284476	2	1	1836	3	Y	1799	1799	1	-0-
							1979	9							
01		T. A.	5294	-0-	5294	289770	2	1	3609	3	Y	1530	1530	1	-0-
							1683	9							
02		T. A.	4070	-0-	4070	293840	3	1	2462	3	Y	1459	1459	1	-0-
							1605	9							
-----															
HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471															
09		19890 X	12833	-0-	-7057	-0-	11854	3	979	9	Y	890	890	1	-0-
10		17267 X	12046	-0-	-5221	-0-	11124	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
11		15030 X	11129	-0-	-3901	-0-	10229	3	900	9	Y	818	818	1	-0-
12		15531 X	10381	-0-	-5150	-0-	9506	3	875	9	Y	795	795	1	-0-
01		14322 X	10050	-0-	-4272	-0-	9152	3	898	9	Y	816	816	1	-0-
02		12412 X	11078	-0-	-1334	-0-	10396	3	682	9	Y	620	620	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		22950 X	11532	-0-	-11418	-0-	10445	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
10		22134 X	10577	-0-	-11557	-0-	9564	3	1013	9	Y	921	921	1	-0-
11		14100 X	10184	-0-	-3916	-0-	9226	3	958	9	Y	871	871	1	-0-
12		14322 X	10232	-0-	-4090	-0-	9269	3	963	9	Y	875	875	1	-0-
01		12431 X	9766	-0-	-2665	-0-	8846	3	920	9	Y	836	836	1	-0-
*02		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	10781	3	936	9	Y	851	851	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621															
09		34770 X	23875	-0-	-10895	-0-	17406	3	6469	9	Y	5881	5881	1	-0-
10		35929 X	22978	-0-	-12951	-0-	16759	3	6219	9	Y	5654	5654	1	-0-
11		21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	15544	3	5630	9	Y	5118	5118	1	-0-
12		21173 X	19970	-0-	-1203	-0-	14659	3	5311	9	Y	4828	4828	1	-0-
01		21173 X	17682	-0-	-3491	-0-	13258	3	4424	9	Y	4022	4022	1	-0-
02		19720 X	14851	-0-	-4869	-0-	11014	3	3837	9	Y	3488	3488	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621															
09		36300 X	29102	-0-	-7198	-0-	21615	3	7487	9	Y	6806	6806	1	-0-
10		37510 X	16264	-0-	-21246	-0-	12019	3	4245	9	Y	3859	3859	1	-0-
11		25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	19023	3	6699	9	Y	6090	6089	1	-0-
12		25668 X	24129	-0-	-1539	-0-	18049	3	6080	9	Y	5527	5527	1	-0-
01		25668 X	21959	-0-	-3709	-0-	16469	3	5490	9	Y	4991	4991	1	-0-
02		25810 X	18786	-0-	-7024	-0-	14032	3	4754	9	Y	4322	4322	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591															
09		52491 X	52491	-0-	-0-	-0-	38251	3	14240	9	Y	12945	12945	1	-0-
10		48329 X	40641	-0-	-7688	-0-	29462	3	11179	9	Y	10163	10163	1	-0-
11		46260 X	37454	-0-	-8806	-0-	27137	3	10317	9	Y	9379	9379	1	-0-
12		47802 X	38330	-0-	-9472	-0-	28162	3	10168	9	Y	9244	9244	1	-0-
01		47802 X	32912	-0-	-14890	-0-	24214	3	8698	9	Y	7907	7907	1	-0-
02		34887 X	29546	-0-	-5341	-0-	21801	3	7745	9	Y	7041	7041	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581															
09		18930 X	5181	-0-	-13749	-0-	3912	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-
10		15531 X	6084	-0-	-9447	-0-	4531	3	1553	9	Y	1412	1412	1	-0-
11		11850 X	13	-0-	-11837	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		12245 X	9200	-0-	-3045	-0-	6448	3	2752	9	Y	2502	2502	1	-0-
01		12214 X	5362	-0-	-6852	-0-	3613	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
*02		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	5931	3	2367	9	Y	2152	2152	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731															
09		20340 X	10806	-0-	-9534	-0-	8781	3	2025	9	Y	1841	1841	1	-0-
10		15779 X	6763	-0-	-9016	-0-	5426	3	1337	9	Y	1215	1215	1	-0-
11		12840 X	39	-0-	-12801	-0-	33	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
12		21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	16630	3	4894	9	Y	4449	4449	1	-0-
01		18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	14750	3	3705	9	Y	3368	3368	1	-0-
*02		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	12511	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591															
09		15960 X	13308	-0-	-2652	-0-	10347	3	2961	9	Y	2692	2692	1	-0-
10		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	12782	3	3648	9	Y	3316	3316	1	-0-
11		11520 X	9001	-0-	-2519	-0-	6993	3	2008	9	Y	1825	1825	1	-0-
12		16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	11359	3	5240	9	Y	4764	4764	1	-0-
01		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	10193	3	3926	9	Y	3569	3569	1	-0-
02		15370 X	462	-0-	-14908	-0-	205	3	257	9	Y	234	234	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LISKA 01		WELL #:		09H	RRCID ->	274646	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	13269	PERF.13330 - 17681	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23730 X	10801	-0-	-12929	-0-	8439 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-
10		18321 X	15324	-0-	-2997	-0-	12001 3	3323 9	Y	3021	3021 1		-0-
11		12750 X	6970	-0-	-5780	-0-	5360 3	1610 9	Y	1464	1464 1		-0-
12		13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-			Y	-0-			-0-
01		13175 X	3449	-0-	-9726	-0-	2451 3	998 9	Y	907	904 1	3 8	-0-
02		14326 X	8282	-0-	-6044	-0-	6086 3	2196 9	Y	1996	1996 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		11H	RRCID ->	274647	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.13315 - 17841	
09		29790 X	19221	-0-	-10569	-0-	15438 3	3783 9	Y	3439	3439 1		-0-
10		25513 X	17312	-0-	-8201	-0-	13789 3	3523 9	Y	3203	3203 1		-0-
11		20730 X	580	-0-	-20150	-0-	463 3	117 9	Y	106	106 1		-0-
12		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-			Y	-0-			-0-
01		20057 X	7157	-0-	-12900	-0-	5253 3	1904 9	Y	1731	1731 1		-0-
02		18589 X	5466	-0-	-13123	-0-	4065 3	1401 9	Y	1274	1274 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		02H	RRCID ->	275061	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13390 - 19871	
09		63900 X	44338	-0-	-19562	-0-	35312 3	9026 9	Y	8205	8205 1		-0-
10		66030 X	38719	-0-	-27311	-0-	30850 3	7869 9	Y	7154	7154 1		-0-
11		53400 X	26819	-0-	-26581	-0-	21472 3	5347 9	Y	4861	4861 1		-0-
12		50747 X	-0-	-0-	-50747	-0-			Y	-0-			-0-
01		46407 X	9341	-0-	-37066	-0-	7302 3	2039 9	Y	1854	1854 1		-0-
02		34191 X	25353	-0-	-8838	-0-	20260 3	5093 9	Y	4630	4630 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		04H	RRCID ->	275062	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13440 - 19491	
09		53880 X	36310	-0-	-17570	-0-	29241 3	7069 9	Y	6426	6426 1		-0-
10		54963 X	33855	-0-	-21108	-0-	27427 3	6428 9	Y	5844	5844 1		-0-
11		36750 X	13699	-0-	-23051	-0-	11158 3	2541 9	Y	2310	2310 1		-0-
12		37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-			Y	-0-			-0-
01		37510 X	9539	-0-	-27971	-0-	7561 3	1978 9	Y	1798	1798 1		-0-
02		32219 X	17625	-0-	-14594	-0-	14093 3	3532 9	Y	3211	3211 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		05H	RRCID ->	275065	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13560 - 19211	
09		55890 X	36438	-0-	-19452	-0-	28707 3	7731 9	Y	7028	7028 1		-0-
10		51057 X	32231	-0-	-18826	-0-	25454 3	6777 9	Y	6161	6161 1		-0-
11		48090 X	12764	-0-	-35326	-0-	10154 3	2610 9	Y	2373	2373 1		-0-
12		46066 X	24849	-0-	-21217	-0-	17957 3	6892 9	Y	6265	6265 1		-0-
01		43424 X	43424	-0-	-0-	-0-	32389 3	11035 9	Y	10032	10032 1		-0-
02		30595 X	22414	-0-	-8181	-0-	17575 3	4839 9	Y	4399	4399 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		03H	RRCID ->	275122	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.13530 - 19081	
09		62730 X	39845	-0-	-22885	-0-	30287 3	9558 9	Y	8689	8689 1		-0-
10		60047 X	37916	-0-	-22131	-0-	28752 3	9164 9	Y	8331	8331 1		-0-
11		51510 X	21284	-0-	-30226	-0-	16222 3	5062 9	Y	4602	4602 1		-0-
12		53227 X	-0-	-0-	-53227	-0-			Y	-0-			-0-
01		41168 X	17514	-0-	-23654	-0-	13231 3	4283 9	Y	3894	3894 1		-0-
*02		41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	31255 3	10142 9	Y	9220	9220 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #:		21H	RRCID ->	275247	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.12949 - 20100	
09		47430 X	30409	-0-	-17021	-0-	26596 3	3813 9	N	3466	3466 1		-0-
10		49011 X	27958	-0-	-21053	-0-	24452 3	3506 9	N	3187	3187 1		-0-
11		35250 X	25079	-0-	-10171	-0-	21893 3	3186 9	N	2896	2896 1		-0-
12		36425 X	23133	-0-	-13292	-0-	20220 3	2913 9	N	2648	2648 1		-0-
01		34100 X	21667	-0-	-12433	-0-	18976 3	2691 9	N	2446	2446 1		-0-
02		24882 X	20052	-0-	-4830	-0-	17844 3	2208 9	N	2007	2007 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WILBUR EDEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	29700	X	14143	-0-	-15557	-0-	12478 3	1665 9	Y	1514	1514	1		-0-
10	26474	X	14107	-0-	-12367	-0-	12204 3	1903 9	Y	1730	1730	1		-0-
11	19350	X	12802	-0-	-6548	-0-	11025 3	1777 9	Y	1615	1615	1		-0-
12	19995	X	12626	-0-	-7369	-0-	10919 3	1707 9	Y	1552	1552	1		-0-
01	18290	X	12296	-0-	-5994	-0-	10758 3	1538 9	Y	1398	1398	1		-0-
*02	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	12827 3	1432 9	Y	1302	1302	1		-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #:		20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860 - 20161		
09	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	20689 3	2988 9	N	2716	2716	1		-0-
10	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	19281 3	2840 9	N	2582	2582	1		-0-
11	26250	X	19286	-0-	-6964	-0-	16758 3	2528 9	N	2298	2298	1		-0-
12	27125	X	19199	-0-	-7926	-0-	16747 3	2452 9	N	2229	2229	1		-0-
01	26598	X	17338	-0-	-9260	-0-	15164 3	2174 9	N	1976	1976	1		-0-
02	20735	X	15172	-0-	-5563	-0-	13131 3	2041 9	N	1855	1855	1		-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #:		08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280 - 19181		
09	42720	X	23393	-0-	-19327	-0-	17369 3	6024 9	Y	5476	5476	1		-0-
10	44144	X	19127	-0-	-25017	-0-	14228 3	4899 9	Y	4454	4454	1		-0-
11	28110	X	14480	-0-	-13630	-0-	10895 3	3585 9	Y	3259	3259	1		-0-
12	29047	X	12788	-0-	-16259	-0-	9627 3	3161 9	Y	2874	2874	1		-0-
01	28272	X	10022	-0-	-18250	-0-	7496 3	2526 9	Y	2296	2296	1		-0-
02	21750	X	8380	-0-	-13370	-0-	6272 3	2108 9	Y	1916	1916	1		-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #:		13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222		
09	47430	X	21923	-0-	-25507	-0-	17579 3	4344 9	Y	3949	3949	1		-0-
10	34875	X	19845	-0-	-15030	-0-	15922 3	3923 9	Y	3566	3566	1		-0-
11	33750	X	17406	-0-	-16344	-0-	13968 3	3438 9	Y	3125	3125	1		-0-
12	29977	X	20924	-0-	-9053	-0-	16899 3	4025 9	Y	3659	3659	1		-0-
01	25234	X	18013	-0-	-7221	-0-	14478 3	3535 9	Y	3214	3214	1		-0-
02	21199	X	15296	-0-	-5903	-0-	12283 3	3013 9	Y	2739	2739	1		-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #:		14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282		
09	49320	X	23943	-0-	-25377	-0-	19034 3	4909 9	Y	4463	4463	1		-0-
10	35278	X	21588	-0-	-13690	-0-	16994 3	4594 9	Y	4176	4176	1		-0-
11	32820	X	17581	-0-	-15239	-0-	13831 3	3750 9	Y	3409	3409	1		-0-
12	28644	X	20093	-0-	-8551	-0-	15762 3	4331 9	Y	3937	3937	1		-0-
01	27156	X	15663	-0-	-11493	-0-	12189 3	3474 9	Y	3158	3158	1		-0-
02	23142	X	13147	-0-	-9995	-0-	10267 3	2880 9	Y	2618	2618	1		-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #:		23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361		
09	38670	X	25134	-0-	-13536	-0-	22277 3	2857 9	N	2597	2597	1		-0-
10	39959	X	23040	-0-	-16919	-0-	20411 3	2629 9	N	2390	2390	1		-0-
11	34500	X	19804	-0-	-14696	-0-	17504 3	2300 9	N	2091	2091	1		-0-
12	32395	X	21192	-0-	-11203	-0-	18852 3	2340 9	N	2127	2127	1		-0-
01	29574	X	19887	-0-	-9687	-0-	17797 3	2090 9	N	1900	1900	1		-0-
02	21315	X	17487	-0-	-3828	-0-	15813 3	1674 9	N	1522	1522	1		-0-
-----														
WILBUR EDEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361		
09	31650	X	18296	-0-	-13354	-0-	16390 3	1906 9	Y	1733	1733	1		-0-
10	28210	X	18483	-0-	-9727	-0-	16518 3	1965 9	Y	1786	1786	1		-0-
11	23940	X	16242	-0-	-7698	-0-	14526 3	1716 9	Y	1560	1560	1		-0-
12	22351	X	14834	-0-	-7517	-0-	13286 3	1548 9	Y	1407	1407	1		-0-
01	21328	X	15005	-0-	-6323	-0-	13423 3	1582 9	Y	1438	1438	1		-0-
02	16646	X	15643	-0-	-1003	-0-	14287 3	1356 9	Y	1233	1233	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SCHENDEL 02		WELL #:		13H	RRCID ->	276874	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13175 - 19701
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		45900 X	36065	-0-	-9835	-0-	28231 3	7834 9	Y	7122	7122 1	-0-
10		42129 X	20193	-0-	-21936	-0-	15710 3	4483 9	Y	4075	4075 1	-0-
11		40770 X	27579	-0-	-13191	-0-	21383 3	6196 9	Y	5633	5633 1	-0-
12		40331 X	27554	-0-	-12777	-0-	21537 3	6017 9	Y	5470	5470 1	-0-
01		38564 X	25000	-0-	-13564	-0-	19185 3	5815 9	Y	5286	5286 1	-0-
02		28420 X	24001	-0-	-4419	-0-	17939 3	6062 9	Y	5511	5511 1	-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #:		10H	RRCID ->	276876	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12813	PERF.13320 - 19541
09		48900 X	35031	-0-	-13869	-0-	24207 3	10824 9	Y	9840	9840 1	-0-
10		50530 X	33570	-0-	-16960	-0-	23609 3	9961 9	Y	9055	9055 1	-0-
11		45840 X	29412	-0-	-16428	-0-	20918 3	8494 9	Y	7722	7722 1	-0-
12		44206 X	27261	-0-	-16945	-0-	19770 3	7491 9	Y	6810	6810 1	-0-
01		39990 X	24452	-0-	-15538	-0-	17625 3	6827 9	Y	6206	6206 1	-0-
02		26622 X	17742	-0-	-8880	-0-	13132 3	4610 9	Y	4191	4191 1	-0-
-----												
LISKA 01		WELL #:		10H	RRCID ->	276894	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13390 - 17741
09		20340 X	11782	-0-	-8558	-0-	8801 3	2981 9	Y	2710	2710 1	-0-
10		18724 X	5292	-0-	-13432	-0-	4017 3	1275 9	Y	1159	1159 1	-0-
11		16320 X	60	-0-	-16260	-0-	48 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-		-0-
01		14291 X	4614	-0-	-9677	-0-	3225 3	1389 9	Y	1263	1263 1	-0-
02		11397 X	1017	-0-	-10380	-0-	559 3	458 9	Y	416	416 1	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #:		22H	RRCID ->	276908	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.12910 - 20371
09		39270 X	26123	-0-	-13147	-0-	22772 3	3351 9	N	3046	3046 1	-0-
10		40579 X	24088	-0-	-16491	-0-	20971 3	3117 9	N	2834	2834 1	-0-
11		34590 X	21215	-0-	-13375	-0-	18429 3	2786 9	N	2533	2533 1	-0-
12		32519 X	22259	-0-	-10260	-0-	19451 3	2808 9	N	2553	2553 1	-0-
01		30101 X	14735	-0-	-15366	-0-	12579 3	2156 9	N	1960	1960 1	-0-
02		25259 X	14884	-0-	-10375	-0-	12983 3	1901 9	N	1728	1728 1	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #:		24H	RRCID ->	276909	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.12960 - 20533
09		36090 X	27740	-0-	-8350	-0-	24836 3	2904 9	N	2640	2640 1	-0-
10		37293 X	25651	-0-	-11642	-0-	22989 3	2662 9	N	2420	2420 1	-0-
11		36090 X	20897	-0-	-15193	-0-	18709 3	2188 9	N	1989	1989 1	-0-
12		34255 X	27115	-0-	-7140	-0-	24435 3	2680 9	N	2436	2436 1	-0-
01		31403 X	25750	-0-	-5653	-0-	23319 3	2431 9	N	2210	2210 1	-0-
*02		23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	21911 3	2069 9	N	1881	1881 1	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 - 20402
09		43830 X	26189	-0-	-17641	-0-	23215 3	2974 9	N	2704	2704 1	-0-
10		45291 X	25264	-0-	-20027	-0-	22362 3	2902 9	N	2638	2638 1	-0-
11		35610 X	23309	-0-	-12301	-0-	20594 3	2715 9	N	2468	2468 1	-0-
12		33511 X	22220	-0-	-11291	-0-	19769 3	2451 9	N	2228	2228 1	-0-
01		30721 X	24376	-0-	-6345	-0-	21813 3	2563 9	N	2330	2330 1	-0-
02		22243 X	21418	-0-	-825	-0-	19324 3	2094 9	N	1904	1904 1	-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893 - 20552
09		38670 X	26464	-0-	-12206	-0-	23589 3	2875 9	N	2614	2614 1	-0-
10		39959 X	24731	-0-	-15228	-0-	21963 3	2768 9	N	2516	2516 1	-0-
11		34650 X	23828	-0-	-10822	-0-	21178 3	2650 9	N	2409	2409 1	-0-
12		31434 X	26842	-0-	-4592	-0-	23916 3	2926 9	N	2660	2660 1	-0-
01		29605 X	16508	-0-	-13097	-0-	14763 3	1745 9	N	1586	1586 1	-0-
02		25578 X	14397	-0-	-11181	-0-	12856 3	1541 9	N	1401	1401 1	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775	- 19532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	77040	X	34025	-0-	-43015	-0-	26770	3	7255	9	N	6595	6595	1	-0-
10	67332	X	31564	-0-	-35768	-0-	24788	3	6776	9	N	6160	6160	1	-0-
11	46200	X	26628	-0-	-19572	-0-	20993	3	5635	9	N	5123	5123	1	-0-
12	38161	X	24174	-0-	-13987	-0-	19225	3	4949	9	N	4499	4499	1	-0-
01	38161	X	25935	-0-	-12226	-0-	20790	3	5145	9	N	4677	4677	1	-0-
*02	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	18565	3	4270	9	N	3882	3882	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065	- 20421		
09	33420	X	23147	-0-	-10273	-0-	20163	3	2984	9	N	2713	2713	1	-0-
10	34534	X	20305	-0-	-14229	-0-	17607	3	2698	9	N	2453	2453	1	-0-
11	31860	X	12867	-0-	-18993	-0-	11106	3	1761	9	N	1601	1601	1	-0-
12	29233	X	14786	-0-	-14447	-0-	12993	3	1793	9	N	1630	1630	1	-0-
01	26629	X	19985	-0-	-6644	-0-	17710	3	2275	9	N	2068	2068	1	-0-
02	18502	X	17953	-0-	-549	-0-	15648	3	2305	9	N	2095	2095	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370	- 17172		
09	76350	X	32081	-0-	-44269	-0-	24038	3	8043	9	Y	7312	7312	1	-0-
10	78895	X	28845	-0-	-50050	-0-	21425	3	7420	9	Y	6745	6745	1	-0-
11	47220	X	23408	-0-	-23812	-0-	17436	3	5972	9	Y	5429	5429	1	-0-
12	38657	X	26162	-0-	-12495	-0-	19761	3	6401	9	Y	5819	5819	1	-0-
01	38657	X	23229	-0-	-15428	-0-	17243	3	5986	9	Y	5442	5442	1	-0-
*02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	14338	3	4615	9	Y	4195	4195	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13320	- 17082		
09	475007	X	26207	-0-	-448800	-0-	20348	3	5859	9	Y	5326	5326	1	-0-
10	83576	X	22333	-0-	-61243	-0-	17414	3	4919	9	Y	4472	4472	1	-0-
11	48240	X	18443	-0-	-29797	-0-	14297	3	4146	9	Y	3769	3769	1	-0-
12	38533	X	19880	-0-	-18653	-0-	15411	3	4469	9	Y	4063	4063	1	-0-
01	33325	X	18566	-0-	-14759	-0-	13976	3	4590	9	Y	4173	4173	1	-0-
*02	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	11373	3	3344	9	Y	3040	3040	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277735	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	13261	PERF.13302	- 19292		
09	66450	X	27103	-0-	-39347	-0-	21296	3	5807	9	Y	5279	5279	1	-0-
10	68665	X	24046	-0-	-44619	-0-	19283	3	4763	9	Y	4330	4330	1	-0-
11	66450	X	24396	-0-	-42054	-0-	19707	3	4689	9	Y	4263	4263	1	-0-
12	68665	X	22486	-0-	-46179	-0-	18295	3	4191	9	Y	3810	3810	1	-0-
01	30008	X	19823	-0-	-10185	-0-	16211	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-
*02	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	14017	3	3037	9	Y	2761	2761	1	-0-
-----															
IVAS SMITH 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277769	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.12760	- 19524		
09	147990	X	23762	-0-	-124228	-0-	19076	3	4686	9	N	4260	4260	1	-0-
10	152923	X	22292	-0-	-130631	-0-	17687	3	4605	9	N	4186	4186	1	-0-
11	34890	X	19530	-0-	-15360	-0-	15412	3	4118	9	N	3744	3744	1	-0-
12	27683	X	18352	-0-	-9331	-0-	14755	3	3597	9	N	3270	3270	1	-0-
01	27125	X	16664	-0-	-10461	-0-	13341	3	3323	9	N	3021	3021	1	-0-
*02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	13026	3	2881	9	N	2619	2619	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277781	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	13228	PERF.13262	- 19292		
09	0	W	34262	-0-	34262	34262	27332	3	6930	9	Y	6300	6300	1	-0-
10	0	W	32939	-0-	32939	67201	26619	3	6320	9	Y	5745	5745	1	-0-
11	0	W	35397	-0-	35397	102598	28881	3	6516	9	Y	5924	5924	1	-0-
12	0	W	30192	-0-	30192	132790	24719	3	5473	9	Y	4975	4975	1	-0-
01	159192	X	26402	-0-	-132790	-0-	21643	3	4759	9	Y	4326	4326	1	-0-
*02	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	15581	3	3495	9	Y	3177	3177	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
IVAS SMITH 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277808	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12699	PERF.12785 - 19530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		100110 X	23104	-0-	-77006	-0-	18278 3	4826 9	N	4387	4387 1	-0-
10		103447 X	20904	-0-	-82543	-0-	16683 3	4221 9	N	3837	3837 1	-0-
11		32370 X	17376	-0-	-14994	-0-	13811 3	3565 9	N	3241	3241 1	-0-
12		29264 X	16650	-0-	-12614	-0-	13145 3	3505 9	N	3186	3186 1	-0-
01		27404 X	18373	-0-	-9031	-0-	14739 3	3634 9	N	3304	3304 1	-0-
02		22330 X	16869	-0-	-5461	-0-	14061 3	2808 9	N	2553	2553 1	-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277810	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13402 - 19192
09		87450 X	31541	-0-	-55909	-0-	23295 3	8246 9	Y	7496	7496 1	-0-
10		90365 X	29485	-0-	-60880	-0-	22302 3	7183 9	Y	6530	6530 1	-0-
11		87450 X	27287	-0-	-60163	-0-	20846 3	6441 9	Y	5855	5855 1	-0-
12		0 W	25241	-0-	25241	25241	19191 3	6050 9	Y	5500	5500 1	-0-
01		0 W	21959	-0-	21959	47200	16852 3	5107 9	Y	4643	4643 1	-0-
02		0 W	18371	-0-	18371	65571	14276 3	4095 9	Y	3723	3723 1	-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #:		08H	RRCID ->	277845	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	13149	PERF.13465 - 19052
09		101910 X	32022	-0-	-69888	-0-	23718 3	8304 9	Y	7549	7549 1	-0-
10		105307 X	32250	-0-	-73057	-0-	23388 3	8862 9	Y	8056	8056 1	-0-
11		101910 X	31807	-0-	-70103	-0-	23952 3	7855 9	Y	7141	7141 1	-0-
12		50437 X	29206	-0-	-21231	-0-	22174 3	7032 9	Y	6393	6393 1	-0-
01		40517 X	28606	-0-	-11911	-0-	21784 3	6822 9	Y	6202	6202 1	-0-
02		30943 X	26019	-0-	-4924	-0-	19980 3	6039 9	Y	5490	5490 1	-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.13357 - 18502
09		61620 X	34268	-0-	-27352	-0-	25437 3	8831 9	Y	8028	8028 1	-0-
10		63674 X	30206	-0-	-33468	-0-	22982 3	7224 9	Y	6567	6567 1	-0-
11		61620 X	27504	-0-	-34116	-0-	21098 3	6406 9	Y	5824	5824 1	-0-
12		63674 X	25858	-0-	-37816	-0-	19655 3	6203 9	Y	5639	5639 1	-0-
01		47399 X	23425	-0-	-23974	-0-	18002 3	5423 9	Y	4930	4930 1	-0-
02		33118 X	19897	-0-	-13221	-0-	15370 3	4527 9	Y	4115	4115 1	-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.13355 - 17132
09		73950 X	32414	-0-	-41536	-0-	24925 3	7489 9	Y	6808	6808 1	-0-
10		76415 X	25815	-0-	-50600	-0-	19841 3	5974 9	Y	5431	5431 1	-0-
11		73950 X	19055	-0-	-54895	-0-	14605 3	4450 9	Y	4045	4045 1	-0-
12		76415 X	18389	-0-	-58026	-0-	14310 3	4079 9	Y	3708	3708 1	-0-
01		33480 X	18617	-0-	-14863	-0-	14763 3	3854 9	Y	3504	3504 1	-0-
02		31320 X	15151	-0-	-16169	-0-	12039 3	3112 9	Y	2829	2829 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278193	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13265 - 17392
09		499156 X	46269	-0-	-452887	-0-	31772 3	14497 9	Y	13179	13179 1	-0-
10		107260 X	36705	-0-	-70555	-0-	25594 3	11111 9	Y	10101	10101 1	-0-
11		103800 X	34831	-0-	-68969	-0-	24401 3	10430 9	Y	9482	9482 1	-0-
12		107260 X	30676	-0-	-76584	-0-	21576 3	9100 9	Y	8273	8273 1	-0-
01		107260 X	-0-	-0-	-107260	-0-			Y	-0-		-0-
02		44718 X	14400	-0-	-30318	-0-	9736 3	4664 9	Y	4240	4234 1	6 8 -0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	278194	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13174 - 18040
09		438757 X	44123	-0-	-394634	-0-	31529 3	12594 9	Y	11449	11449 1	-0-
10		94953 X	34328	-0-	-60625	-0-	24600 3	9728 9	Y	8844	8844 1	-0-
11		91890 X	38132	-0-	-53758	-0-	27704 3	10428 9	Y	9480	9480 1	-0-
12		94953 X	17907	-0-	-77046	-0-	13116 3	4791 9	Y	4355	4355 1	-0-
01		94953 X	-0-	-0-	-94953	-0-			Y	-0-		-0-
02		42659 X	13412	-0-	-29247	-0-	9361 3	4051 9	Y	3683	3683 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WARNER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	278295	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13195	- 18272
M	O	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	
09		436857 X	35391	-0-	-401466	-0-	25427 3	9964 9	N	9058	9058 1	-0-
10		87699 X	29344	-0-	-58355	-0-	21060 3	8284 9	N	7531	7531 1	-0-
11		84870 X	24781	-0-	-60089	-0-	17895 3	6886 9	N	6260	6260 1	-0-
12		87699 X	18263	-0-	-69436	-0-	13425 3	4838 9	N	4398	4398 1	-0-
01		87699 X	-0-	-0-	-87699	-0-			N	-0-		-0-
02		34220 X	17677	-0-	-16543	-0-	12895 3	4782 9	N	4347	4347 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278298	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13093	PERF.13300	- 17662
09		325718 X	32867	-0-	-292851	-0-	23485 3	9382 9	Y	8529	8529 1	-0-
10		116591 X	27682	-0-	-88909	-0-	19319 3	8363 9	Y	7603	7603 1	-0-
11		112830 X	26333	-0-	-86497	-0-	18351 3	7982 9	Y	7256	7256 1	-0-
12		116591 X	23065	-0-	-93526	-0-	16324 3	6741 9	Y	6128	6128 1	-0-
01		116591 X	16252	-0-	-100339	-0-	10711 3	5541 9	Y	5037	5037 1	-0-
02		31784 X	18519	-0-	-13265	-0-	12187 3	6332 9	Y	5756	5756 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278299	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13180	- 16982
09		324085 X	27440	-0-	-296645	-0-	19241 3	8199 9	Y	7454	7454 1	-0-
10		112065 X	21386	-0-	-90679	-0-	14487 3	6899 9	Y	6272	6272 1	-0-
11		108450 X	23386	-0-	-85064	-0-	15927 3	7459 9	Y	6781	6781 1	-0-
12		112065 X	18825	-0-	-93240	-0-	12845 3	5980 9	Y	5436	5436 1	-0-
01		112065 X	12394	-0-	-99671	-0-	8287 3	4107 9	Y	3734	3734 1	-0-
02		26535 X	18924	-0-	-7611	-0-	12911 3	6013 9	Y	5466	5466 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	278300	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13207	PERF.13150	- 17792
09		347293 X	26650	-0-	-320643	-0-	19179 3	7471 9	Y	6792	6792 1	-0-
10		112747 X	21663	-0-	-91084	-0-	15401 3	6262 9	Y	5693	5693 1	-0-
11		109110 X	27903	-0-	-81207	-0-	20218 3	7685 9	Y	6986	6986 1	-0-
12		112747 X	27269	-0-	-85478	-0-	19868 3	7401 9	Y	6728	6728 1	-0-
01		112747 X	17763	-0-	-94984	-0-	12276 3	5487 9	Y	4988	4988 1	-0-
02		26970 X	26234	-0-	-736	-0-	18631 3	7603 9	Y	6912	6912 1	-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278302	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13150	- 19089
09		343330 X	42678	-0-	-300652	-0-	29611 3	13067 9	Y	11879	11879 1	-0-
10		104470 X	36791	-0-	-67679	-0-	25570 3	11221 9	Y	10201	10201 1	-0-
11		101100 X	34151	-0-	-66949	-0-	24231 3	9920 9	Y	9018	9018 1	-0-
12		104470 X	26070	-0-	-78400	-0-	17432 3	8638 9	Y	7853	7853 1	-0-
01		104470 X	25028	-0-	-79442	-0-	17967 3	7061 9	Y	6419	6419 1	-0-
02		41267 X	25395	-0-	-15872	-0-	18630 3	6765 9	Y	6150	6150 1	-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	278303	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13260	- 18912
09		306681 X	39722	-0-	-266959	-0-	27086 3	12636 9	Y	11487	11487 1	-0-
10		81654 X	34570	-0-	-47084	-0-	23368 3	11202 9	Y	10184	10184 1	-0-
11		79020 X	32031	-0-	-46989	-0-	21778 3	10253 9	Y	9321	9321 1	-0-
12		81654 X	31257	-0-	-50397	-0-	21694 3	9563 9	Y	8694	8691 1	-0-
01		81654 X	24230	-0-	-57424	-0-	17154 3	7076 9	Y	6433	6433 1	-0-
02		38396 X	25758	-0-	-12638	-0-	18753 3	7005 9	Y	6368	6368 1	-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13125	- 19104
09		315667 X	39499	-0-	-276168	-0-	27927 3	11572 9	Y	10520	10520 1	-0-
10		98332 X	35082	-0-	-63250	-0-	23612 3	11470 9	Y	10427	10427 1	-0-
11		95160 X	32347	-0-	-62813	-0-	21567 3	10780 9	Y	9800	9800 1	-0-
12		98332 X	26724	-0-	-71608	-0-	18378 3	8346 9	Y	7587	7587 1	-0-
01		98332 X	27648	-0-	-70684	-0-	19400 3	8248 9	Y	7498	7498 1	-0-
02		38193 X	22853	-0-	-15340	-0-	16360 3	6493 9	Y	5903	5903 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		291348 X	39487	-0-	-251861	-0-	27079	3	12408	9	Y	11280	-0-
10		84351 X	34156	-0-	-50195	-0-	23198	3	10958	9	Y	9962	-0-
11		81630 X	29775	-0-	-51855	-0-	20391	3	9384	9	Y	8531	-0-
12		84351 X	33260	-0-	-51091	-0-	23288	3	9972	9	Y	9065	-0-
01		84351 X	28851	-0-	-55500	-0-	20809	3	8042	9	Y	7311	-0-
02		38164 X	24999	-0-	-13165	-0-	17660	3	7339	9	Y	6672	-0-
-----													
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362													
09		81037420 X	29484	-0-	-1007936	-0-	21282	3	8202	9	Y	7456	-0-
10		35608001 X	28099	-0-	-5579902	-0-	20477	3	7622	9	Y	6929	-0-
11		21556130 X	30485	-0-	-1525645	-0-	22381	3	8104	9	Y	7367	-0-
12		35608001 X	23699	-0-	-5584302	-0-	17349	3	6350	9	Y	5773	-0-
01		35608001 X	26582	-0-	-5581419	-0-	19659	3	6923	9	Y	6294	-0-
02		29464 X	23698	-0-	-5766	-0-	17559	3	6139	9	Y	5581	-0-
-----													
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282													
09		428240 X	33541	-0-	-394699	-0-	24166	3	9375	9	Y	8523	-0-
10		663772 X	25928	-0-	-637844	-0-	18458	3	7470	9	Y	6791	-0-
11		642360 X	29460	-0-	-612900	-0-	20920	3	8540	9	Y	7764	-0-
12		663772 X	30511	-0-	-633261	-0-	21452	3	9059	9	Y	8235	-0-
01		663772 X	26841	-0-	-636931	-0-	19010	3	7831	9	Y	7119	-0-
02		32422 X	21930	-0-	-10492	-0-	15488	3	6442	9	Y	5856	-0-
-----													
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422													
09		269816 X	28955	-0-	-240861	-0-	21053	3	7902	9	Y	7184	-0-
10		68975 X	20906	-0-	-48069	-0-	15200	3	5706	9	Y	5187	-0-
11		66750 X	30648	-0-	-36102	-0-	21356	3	9292	9	Y	8447	-0-
12		68975 X	26765	-0-	-42210	-0-	18696	3	8069	9	Y	7335	-0-
01		68975 X	24132	-0-	-44843	-0-	17084	3	7048	9	Y	6407	-0-
02		29638 X	18452	-0-	-11186	-0-	13032	3	5420	9	Y	4927	-0-
-----													
WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066													
09		451974 X	36819	-0-	-415155	-0-	26084	3	10735	9	Y	9759	-0-
10		102703 X	38284	-0-	-64419	-0-	28380	3	9904	9	Y	9004	-0-
11		99390 X	22683	-0-	-76707	-0-	15817	3	6866	9	Y	6242	-0-
12		102703 X	10900	-0-	-91803	-0-	7343	3	3557	9	Y	3234	-0-
01		102703 X	-0-	-0-	-102703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		35815 X	35042	-0-	-773	-0-	25205	3	9837	9	Y	8943	-0-
-----													
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418													
09		0	68767	-0-	68767	454144	55132	3	13635	9	N	12395	-0-
10		516774 X	62630	-0-	-454144	-0-	50181	3	12449	9	N	11317	-0-
11		66060 X	56582	-0-	-9478	-0-	45483	3	11099	9	N	10090	-0-
12		68262 X	53895	-0-	-14367	-0-	43620	3	10275	9	N	9341	-0-
01		68262 X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	N	8549	-0-
02		63858 X	44846	-0-	-19012	-0-	36962	3	7884	9	N	7167	-0-
-----													
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563													
09		0	57456	-0-	57456	98546	45113	3	12343	9	N	11221	-0-
10		153930 X	55384	-0-	-98546	-0-	43690	3	11694	9	N	10631	-0-
11		74790 X	42892	-0-	-31898	-0-	33558	3	9334	9	N	8485	-0-
12		77283 X	39356	-0-	-37927	-0-	31012	3	8344	9	N	7585	-0-
01		77283 X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	N	6708	-0-
02		72297 X	30013	-0-	-42284	-0-	24414	3	5599	9	N	5090	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	23684	-0-	23684	231413	17279	3	6405	9	Y	5823	5823	1	-0-
10		251861 X	20448	-0-	-231413	-0-	14821	3	5627	9	Y	5115	5115	1	-0-
11		45870 X	19480	-0-	-26390	-0-	14362	3	5118	9	Y	4653	4653	1	-0-
12		47399 X	14510	-0-	-32889	-0-	10848	3	3662	9	Y	3329	3329	1	-0-
01		47399 X	16733	-0-	-30666	-0-	12437	3	4296	9	Y	3905	3905	1	-0-
02		44341 X	14233	-0-	-30108	-0-	10622	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-
-----															
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728															
09		0	24801	-0-	24801	319615	19229	3	5572	9	Y	5065	5065	1	-0-
10		343574 X	23959	-0-	-319615	-0-	17839	3	6120	9	Y	5564	5564	1	-0-
11		101490 X	31311	-0-	-70179	-0-	22738	3	8573	9	Y	7794	7794	1	-0-
12		104873 X	31118	-0-	-73755	-0-	22868	3	8250	9	Y	7500	7500	1	-0-
01		104873 X	23357	-0-	-81516	-0-	15467	3	7890	9	Y	7173	7173	1	-0-
02		98107 X	28067	-0-	-70040	-0-	19990	3	8077	9	Y	7343	7343	1	-0-
-----															
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
09		0	22071	-0-	22071	215344	16173	3	5898	9	Y	5362	5362	1	-0-
10		0	18879	-0-	18879	234223	13832	3	5047	9	Y	4588	4588	1	-0-
11		267033 X	32810	-0-	-234223	-0-	24264	3	8546	9	Y	7769	7769	1	-0-
12		58466 X	33438	-0-	-25028	-0-	24838	3	8600	9	Y	7818	7818	1	-0-
01		58466 X	30793	-0-	-27673	-0-	22999	3	7794	9	Y	7085	7085	1	-0-
02		54694 X	26444	-0-	-28250	-0-	19830	3	6614	9	Y	6013	6013	1	-0-
-----															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
09		0	70607	-0-	70607	445587	57335	3	13272	9	N	12065	12065	1	-0-
10		511108 X	65521	-0-	-445587	-0-	53092	3	12429	9	N	11299	11299	1	-0-
11		78060 X	62263	-0-	-15797	-0-	50420	3	11843	9	N	10766	10766	1	-0-
12		80662 X	62545	-0-	-18117	-0-	50874	3	11671	9	N	10610	10610	1	-0-
01		80662 X	53877	-0-	-26785	-0-	43721	3	10156	9	N	9233	9233	1	-0-
02		75458 X	44694	-0-	-30764	-0-	37071	3	7623	9	N	6930	6930	1	-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012															
09		0	37973	-0-	37973	260037	26415	3	11558	9	Y	10507	10507	1	-0-
10		0	28075	-0-	28075	288112	19607	3	8468	9	Y	7698	7698	1	-0-
11		0	26715	-0-	26715	314827	18858	3	7857	9	Y	7143	7143	1	-0-
12		339022 X	24195	-0-	-314827	-0-	17182	3	7013	9	Y	6375	6375	1	-0-
01		140988 X	22155	-0-	-118833	-0-	14841	3	7314	9	Y	6649	6649	1	-0-
02		131892 X	32004	-0-	-99888	-0-	22806	3	9198	9	Y	8362	8362	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161															
09		59550 X	30122	-0-	-29428	-0-	25788	3	4334	9	N	3940	3940	1	-0-
10		61535 X	28800	-0-	-32735	-0-	24663	3	4137	9	N	3761	3761	1	-0-
11		59550 X	26412	-0-	-33138	-0-	22643	3	3769	9	N	3426	3426	1	-0-
12		61535 X	25794	-0-	-35741	-0-	22122	3	3672	9	N	3338	3338	1	-0-
01		61535 X	24407	-0-	-37128	-0-	20991	3	3416	9	N	3105	3105	1	-0-
02		57565 X	22314	-0-	-35251	-0-	19475	3	2839	9	N	2581	2581	1	-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832															
09		0	42443	-0-	42443	287665	29918	3	12525	9	Y	11386	11386	1	-0-
10		0	30831	-0-	30831	318496	21699	3	9132	9	Y	8302	8302	1	-0-
11		0	28640	-0-	28640	347136	20287	3	8353	9	Y	7594	7594	1	-0-
12		374863 X	27727	-0-	-347136	-0-	19848	3	7879	9	Y	7163	7163	1	-0-
01		113305 X	24401	-0-	-88904	-0-	17459	3	6942	9	Y	6311	6311	1	-0-
02		105995 X	23515	-0-	-82480	-0-	17269	3	6246	9	Y	5678	5678	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
T BIRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.14230 -	19332		
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	
09		5010 X	3918	-0-	-1092	-0-	228	1	3568	2	Y	111	112	1	10
							122	9							
10		5177 X	3700	-0-	-1477	-0-	232	1	3368	2	Y	91	96	1	5
							100	9							
11		5010 X	3439	-0-	-1571	-0-	247	1	3083	2	Y	99	95	1	9
							109	9							
12		4774 X	3379	-0-	-1395	-0-	274	1	2972	2	Y	121	116	1	14
							133	9							
01		4278 X	3315	-0-	-963	-0-	244	1	2938	2	Y	121	122	1	13
							133	9							
02		3799 X	2949	-0-	-850	-0-	229	1	2628	2	Y	84	90	1	7
							92	9							
-----															
T BIRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13933 -	19705		
09		24480 X	22278	-0-	-2202	-0-	1264	1	19806	2	Y	1098	1097	1	115
							1208	9							
10		24366 X	22318	-0-	-2048	-0-	1362	1	19780	2	Y	1069	1104	1	80
							1176	9							
11		24120 X	18590	-0-	-5530	-0-	1296	1	16159	2	Y	1032	992	1	120
							1135	9							
12		24924 X	17585	-0-	-7339	-0-	1455	1	15812	2	Y	289	361	1	48
							318	9							
01		24924 X	19442	-0-	-5482	-0-	1477	1	17772	2	Y	175	200	1	23
							193	9							
02		21547 X	16575	-0-	-4972	-0-	1289	1	14818	2	Y	425	412	1	36
							468	9							
-----															
T BIRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014 -	17216		
09		28200 X	20636	-0-	-7564	-0-	1215	1	19044	2	Y	343	345	1	40
							377	9							
10		28334 X	21409	-0-	-6925	-0-	1349	1	19601	2	Y	417	423	1	34
							459	9							
11		23190 X	18497	-0-	-4693	-0-	1338	1	16682	2	Y	434	414	1	54
							477	9							
12		21328 X	19565	-0-	-1763	-0-	1602	1	17400	2	Y	512	494	1	72
							563	9							
01		21421 X	12544	-0-	-8877	-0-	933	1	11228	2	Y	348	369	1	51
							383	9							
02		20039 X	12730	-0-	-7309	-0-	969	1	11144	2	Y	561	555	1	57
							617	9							
-----															
T BIRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13928 -	19611		
09		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	1285	1	20140	2	Y	815	829	1	89
							897	9							
10		30256 X	19234	-0-	-11022	-0-	1189	1	17267	2	Y	707	740	1	56
							778	9							
11		29280 X	15752	-0-	-13528	-0-	1131	1	14095	2	Y	478	474	1	60
							526	9							
12		30256 X	10849	-0-	-19407	-0-	880	1	9556	2	Y	375	381	1	54
							413	9							
01		27931 X	19562	-0-	-8369	-0-	1444	1	17383	2	Y	668	640	1	82
							735	9							
02		19372 X	16318	-0-	-3054	-0-	1267	1	14565	2	Y	442	477	1	47
							486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
M O	ALLOW 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
09	14760 X	8637	-0-	-6123	-0-	500	1	7842	2	Y	268	276	1	28
						295	9							
10	13919 X	8132	-0-	-5787	-0-	509	1	7399	2	Y	204	218	1	14
						224	9							
11	13470 X	8120	-0-	-5350	-0-	576	1	7177	2	Y	334	312	1	36
						367	9							
12	13919 X	8982	-0-	-4937	-0-	714	1	7762	2	Y	460	437	1	59
						506	9							
01	11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	581	1	6997	2	Y	534	528	1	65
						587	9							
02	8352 X	7540	-0-	-812	-0-	568	1	6530	2	Y	402	427	1	40
						442	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
09	20370 X	13823	-0-	-6547	-0-	94	1	13235	2	Y	449	458	1	50
						494	9							
10	20460 X	13143	-0-	-7317	-0-	96	1	12574	2	Y	430	446	1	34
						473	9							
11	19800 X	11666	-0-	-8134	-0-	115	1	11033	2	Y	471	449	1	56
						518	9							
12	20460 X	11274	-0-	-9186	-0-	158	1	10576	2	Y	491	480	1	67
						540	9							
01	16368 X	10023	-0-	-6345	-0-	92	1	9361	2	Y	518	519	1	66
						570	9							
02	12586 X	9643	-0-	-2943	-0-	85	1	9131	2	Y	388	414	1	40
						427	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
09	29460 X	26378	-0-	-3082	-0-	174	1	24431	2	Y	1612	1632	1	175
						1773	9							
10	31899 X	28468	-0-	-3431	-0-	203	1	26492	2	Y	1612	1663	1	124
						1773	9							
11	30870 X	26806	-0-	-4064	-0-	256	1	24464	2	Y	1896	1799	1	221
						2086	9							
12	31899 X	25163	-0-	-6736	-0-	341	1	22726	2	Y	1905	1869	1	257
						2096	9							
01	29667 X	20334	-0-	-9333	-0-	182	1	18481	2	Y	1519	1579	1	197
						1671	9							
02	26622 X	23896	-0-	-2726	-0-	206	1	22017	2	Y	1521	1570	1	148
						1673	9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
09	840 X	737	-0-	-103	-0-	5	1	667	2	Y	59	59	1	6
						65	9							
10	1023 X	847	-0-	-176	-0-	6	1	784	2	Y	52	54	1	4
						57	9							
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	29	1	2728	2	Y	312	281	1	35
						343	9							
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	36	1	2428	2	Y	109	125	1	19
						120	9							
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	869	2	Y	208	200	1	27
						229	9							
02	2987 X	1068	-0-	-1919	-0-	9	1	953	2	Y	96	110	1	13
						106	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927														
M O	ALLOW 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
09	T. A.	875	-0-	875	2957	6	1	773	2	Y	87	80	1	9
10	T. A.	235	-0-	235	3192	96	9	216	2	Y	15	22	1	2
11	3262 X	70	-0-	-3192	-0-	17	9	61	2	Y	7	7	1	2
12	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	1	1	167	2	Y	32	28	1	6
01	2077 X	871	-0-	-1206	-0-	8	9	714	2	Y	136	124	1	18
02	841 X	633	-0-	-208	-0-	2	1	520	2	Y	98	104	1	12
						35	9							
						7	1							
						150	9							
						5	1							
						108	9							
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153														
09	17040 X	16939	-0-	-101	-0-	110	1	15446	2	Y	1257	1234	1	129
10	20925 X	17667	-0-	-3258	-0-	1383	9	16411	2	Y	1027	1079	1	77
11	20250 X	13928	-0-	-6322	-0-	126	1	13273	2	Y	469	489	1	57
12	20925 X	14414	-0-	-6511	-0-	1130	9	13724	2	Y	440	440	1	57
01	18507 X	11254	-0-	-7253	-0-	139	1	10708	2	Y	400	409	1	48
02	16530 X	9461	-0-	-7069	-0-	516	9	9044	2	Y	302	322	1	28
						206	1							
						484	9							
						106	1							
						440	9							
						85	1							
						332	9							
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
09	27720 X	23620	-0-	-4100	-0-	159	1	22310	2	Y	1046	1031	1	110
10	28520 X	23085	-0-	-5435	-0-	1151	9	21932	2	Y	895	936	1	69
11	27600 X	21287	-0-	-6313	-0-	168	1	20325	2	Y	681	668	1	82
12	28520 X	20465	-0-	-8055	-0-	985	9	19612	2	Y	508	519	1	71
01	26412 X	20123	-0-	-6289	-0-	213	1	19335	2	Y	543	545	1	69
02	22823 X	19019	-0-	-3804	-0-	749	9	18323	2	Y	476	498	1	47
						294	1							
						559	9							
						191	1							
						597	9							
						172	1							
						524	9							
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
09	13710 X	11334	-0-	-2376	-0-	77	1	10808	2	Y	408	428	1	51
10	15903 X	10618	-0-	-5285	-0-	449	9	10006	2	Y	486	496	1	41
11	15390 X	10144	-0-	-5246	-0-	77	1	9556	2	Y	444	428	1	57
12	15903 X	9721	-0-	-6182	-0-	535	9	9037	2	Y	499	485	1	71
01	15624 X	8928	-0-	-6696	-0-	100	1	8374	2	Y	428	439	1	60
02	10962 X	7769	-0-	-3193	-0-	488	9	7261	2	Y	400	416	1	44
						135	1							
						549	9							
						83	1							
						471	9							
						68	1							
						440	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
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	
09	55380 X	37832	-0-	-17548	-0-	261	1	36519	2	Y	956	958	1	100
						1052	9							
10	50902 X	34892	-0-	-16010	-0-	260	1	33812	2	Y	745	789	1	56
						820	9							
11	40350 X	31078	-0-	-9272	-0-	310	1	29684	2	Y	985	930	1	111
						1084	9							
12	40176 X	29965	-0-	-10211	-0-	432	1	28820	2	Y	648	670	1	89
						713	9							
01	39091 X	27964	-0-	-11127	-0-	267	1	27030	2	Y	606	621	1	74
						667	9							
02	33234 X	25245	-0-	-7989	-0-	229	1	24480	2	Y	487	516	1	45
						536	9							
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
09	225930 X	97572	-0-	-128358	-0-	661	1	92609	2	Y	3911	3876	1	409
						4302	9							
10	85530 X	85530	-0-	-0-	-0-	623	1	81198	2	Y	3372	3525	1	256
						3709	9							
11	160920 X	71730	-0-	-89190	-0-	702	1	67164	2	Y	3513	3360	1	409
						3864	9							
12	137826 X	67169	-0-	-70657	-0-	916	1	61120	2	Y	4666	4466	1	609
						5133	9							
01	116064 X	59770	-0-	-56294	-0-	540	1	54698	2	Y	4120	4208	1	521
						4532	9							
02	94308 X	51179	-0-	-43129	-0-	437	1	46696	2	Y	3678	3841	1	358
						4046	9							
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
09	240600 X	73957	-0-	-166643	-0-	500	1	70112	2	Y	3041	3015	1	320
						3345	9							
10	67716 X	67716	-0-	-0-	-0-	484	1	63019	2	Y	3830	3866	1	284
						4213	9							
11	140790 X	62898	-0-	-77892	-0-	616	1	58917	2	Y	3059	2979	1	364
						3365	9							
12	116932 X	54141	-0-	-62791	-0-	755	1	50346	2	Y	2764	2752	1	376
						3040	9							
01	99510 X	48866	-0-	-50644	-0-	455	1	46111	2	Y	2091	2195	1	272
						2300	9							
02	71485 X	41144	-0-	-30341	-0-	364	1	38867	2	Y	1739	1840	1	171
						1913	9							
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238														
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 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) GAS LIFT(L)	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	14880 X	22	-0-	-14858	-0-	21 2	1 9	N	1	1 0		95
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			95
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			N	-0-			95
*12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			95
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	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

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

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4101 2	284 9	N	258	358 1		261
10	4371 X	3856	-0-	-515	-0-	3601 2	255 9	N	232	189 1		304
11	4230 X	1607	-0-	-2623	-0-	1521 2	86 9	N	78			382
12	4526 X	2301	-0-	-2225	-0-	2026 2	275 9	N	250	382 1		250
01	4526 X	3487	-0-	-1039	-0-	3190 2	297 9	N	270	229 1		291
*02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4634 2	333 9	N	303	192 1		402

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2		N	-0-			9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958 2	12 9	N	11			20
11	540 N	40	-0-	-500	-0-	40 2		N	-0-			20
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			20
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149 2	8 9	N	7	7 0		20
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			7

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

09	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10154 2	40 4	N	245	187 1		434
						270 9						
10	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11023 2	56 4	N	236	377 1		293
						260 9						
11	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9000 2	89 4	N	282	188 1		387
						310 9						
12	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9727 2	81 4	N	255	183 1		459
						281 9						
*01	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9246 2	80 4	N	385	499 1		345
						424 9						
*02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7871 2	106 4	N	244	385 1		204
						268 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																	
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																	
09		21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	20969	2	502	9	N	456	466	1			24
10		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	21688	2	579	9	N	526	489	1			61
11		23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	23036	2	608	9	N	553	598	1			16
12		21886 X	15067	-0-	-0-	-6819	14551	2	516	9	N	469	448	1			37
01		21886 X	21392	-0-	-0-	-494	20761	2	631	9	N	574	554	1			57
02		18647 X	5078	-0-	-0-	-13569	5012	2	66	9	N	60	110	1			7
-----																	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																	
09		103268 X	103268	-0-	-0-	-0-	51488	2	49039	3	N	2492	2492	0			-0-
							2741	9									
10		138029 X	138029	-0-	-0-	-0-	33658	2	101740	3	N	2392	2392	0			-0-
							2631	9									
11		157098 X	157098	-0-	-0-	-0-	19211	2	136211	3	N	1524	1524	0			-0-
							1676	9									
12		171830 X	171830	-0-	-0-	-0-	12889	2	157895	3	N	951	951	0			-0-
							1046	9									
01		16027 X	13222	-0-	-0-	-2805	12099	2	1123	9	N	1021	880	0	141	1	-0-
*02		22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	9478	2	12145	3	N	727	727	0			-0-
							800	9									
-----																	
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																	
09		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8557	2	99	9	N	90	90	0			53
10		7223 X	7179	-0-	-0-	-44	7017	2	162	9	N	147	147	0			53
11		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7539	2	147	9	N	134	134	0			53
12		7223 X	1821	-0-	-0-	-5402	1792	2	29	9	N	26	26	0			53
01		7223 X	6918	-0-	-0-	-305	6793	2	125	9	N	114	114	0			53
*02		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9806	2	147	9	N	134	134	0			53
-----																	
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*01		2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-					209
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		5220 X	2680	-0-	-2540	-0-	2420	2	260	9	N	236	236	0	381
10		4929 X	2614	-0-	-2315	-0-	2456	2	158	9	N	144	144	0	381
11		4770 X	2316	-0-	-2454	-0-	2162	2	154	9	N	140	140	0	381
12		4929 X	2132	-0-	-2797	-0-	2018	2	114	9	N	104	104	0	381
01		3627 X	2066	-0-	-1561	-0-	1903	2	163	9	N	148	126	0	381
02		2581 X	2008	-0-	-573	-0-	1889	2	119	9	N	108	108	0	381
-----															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
09		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	12681	2	685	9	N	623	564	1	431
10		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13260	2	723	9	N	657	754	1	334
11		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	11555	2	686	9	N	624	574	1	384
12		14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	13711	2	701	9	N	637	576	1	445
*01		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	13420	2	917	9	N	834	934	1	345
*02		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8291	2	502	9	N	456	567	1	234
-----															
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
09		4080 X	3009	-0-	-1071	-0-	2877	2	27	4	N	95	188	1	332
							105	9							
10		4216 X	3223	-0-	-993	-0-	3103	2	21	4	N	90			422
							99	9							
11		4080 X	3045	-0-	-1035	-0-	2906	2	27	4	N	102	190	1	334
							112	9							
12		4216 X	3622	-0-	-594	-0-	3470	2	28	4	N	113			447
							124	9							
*01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3695	2	30	4	N	101	248	1	300
							111	9							
*02		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3426	2	20	4	N	134	190	1	244
							147	9							
-----															
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
09		7800 X	6463	-0-	-1337	-0-	6146	2	317	9	N	288	288	0	86
10		7347 X	6580	-0-	-767	-0-	6481	2	99	9	N	90	90	0	86
11		6900 X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2			N	-0-			86
12		7130 X	6780	-0-	-350	-0-	6737	2	43	9	N	39	39	0	86
*01		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8234	2	653	9	N	594	498	0	9
*02		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7109	2	622	9	N	565	565	0	9
-----															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
09		12810 X	9107	-0-	-3703	-0-	8730	2	377	9	N	343	186	1	495
10		13237 X	10002	-0-	-3235	-0-	9709	2	293	9	N	266	559	1	202
11		17070 X	8105	-0-	-8965	-0-	7837	2	268	9	N	244	186	1	260
12		17639 X	4330	-0-	-13309	-0-	4209	2	121	9	N	110			370
01		17639 X	14211	-0-	-3428	-0-	13814	2	397	9	N	361	191	1	540
*02		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13071	2	375	9	N	341	576	1	305
-----															
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796															
09		8100 X	5648	-0-	-2452	-0-	5131	2	517	9	N	470	470	0	-0-
10		8370 X	5435	-0-	-2935	-0-	5435	2			N	-0-			-0-
11		7740 X	6452	-0-	-1288	-0-	6275	2	177	9	N	161	161	0	-0-
12		7998 X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
01		7998 X	7654	-0-	-344	-0-	7563	2	91	9	N	83	83	0	-0-
02		6235 X	5501	-0-	-734	-0-	5501	2			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7633	2	70	4	N	304	188	1		300
						334	9								
10	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9252	2	66	4	N	387	378	1		309
						426	9								
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	7826	2	61	4	N	323	191	1		441
						355	9								
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7625	2	67	4	N	360	573	1		228
						396	9								
*01	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	8559	2	87	4	N	536	482	1		282
						590	9								
*02	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	6736	2	74	4	N	313	190	1		405
						344	9								

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

09	10650 X	9954	-0-	-696	-0-	9348	2	606	9	N	551	551	0		-0-
10	12152 X	10234	-0-	-1918	-0-	9620	2	614	9	N	558	558	0		-0-
11	11760 X	9363	-0-	-2397	-0-	8728	2	635	9	N	577	577	0		-0-
12	12152 X	8926	-0-	-3226	-0-	8302	2	624	9	N	567	567	0		-0-
*01	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	10238	2	919	9	N	835	715	0	120 1	-0-
02	9628 X	8936	-0-	-692	-0-	8244	2	692	9	N	629	629	0		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

09	82926 X	82926	-0-	-0-	-0-	14248	2	67997	3	N	619	619	0		-0-
						681	9								
10	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	12203	2	82889	3	N	347	347	0		-0-
						382	9								
11	111771 X	111771	-0-	-0-	-0-	15023	2	96272	3	N	433	433	0		-0-
						476	9								
12	126187 X	126187	-0-	-0-	-0-	12153	2	113744	3	N	264	264	0		-0-
						290	9								
01	24955 X	19524	-0-	-5431	-0-	19066	2	458	9	N	416	416	0		-0-
*02	33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	12870	2	20254	3	N	398	398	0		-0-
						438	9								

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

09	47272 X	47272	-0-	-0-	-0-	11595	2	34098	3	N	1435	1489	1		303
						1579	9								
10	60763 X	60763	-0-	-0-	-0-	12298	2	45789	3	N	1476	1444	1		335
						1052	4	1624	9						
11	70606 X	70606	-0-	-0-	-0-	10203	2	58861	3	N	1229	1136	1		428
						190	4	1352	9						
12	81623 X	81623	-0-	-0-	-0-	10101	2	69868	3	N	1201	1289	1		340
						333	4	1321	9						
01	22785 X	11965	-0-	-10820	-0-	10175	2	353	4	N	1306	1278	1		368
						1437	9								
02	21315 X	20653	-0-	-662	-0-	8678	2	10153	3	N	1018	1161	1		225
						702	4	1120	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	4632	-0-	-1188	-0-	4552	2	11	4	N	63			258
						69	9							
10	5952 X	4628	-0-	-1324	-0-	4527	2	18	4	N	75	190	1	143
						83	9							
11	5760 X	3003	-0-	-2757	-0-	2928	2	10	4	N	59			202
						65	9							
12	5952 X	3569	-0-	-2383	-0-	3502	2	9	4	N	53			255
						58	9							
01	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	4277	2	254	4	N	156	252	1	159
						172	9							
02	4466 X	3861	-0-	-605	-0-	3721	2	106	4	N	31			190
						34	9							
-----														
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
09	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1431	2	8	9	N	7			66
10	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1110	2	8	9	N	7			73
11	1470 N	227	-0-	-1243	-0-	227	2			N	-0-			73
*12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			73
*01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
02	232 N	139	-0-	-93	-0-	133	2	6	9	N	5			5
-----														
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
09	20610 X	17486	-0-	-3124	-0-	16541	2	945	9	N	859	859	0	-0-
10	21297 X	14976	-0-	-6321	-0-	14078	2	898	9	N	816	816	0	-0-
11	19710 X	12836	-0-	-6874	-0-	12073	2	763	9	N	694	694	0	-0-
12	18352 X	10482	-0-	-7870	-0-	9822	2	660	9	N	600	600	0	-0-
01	18352 X	10955	-0-	-7397	-0-	10073	2	882	9	N	802	684	0	-0-
02	16907 X	12872	-0-	-4035	-0-	11964	2	908	9	N	825	825	0	-0-
-----														
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610														
09	14580 X	14063	-0-	-517	-0-	12831	2	1232	9	N	1120	1120	0	38
10	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	13950	2	1265	9	N	1150	1150	0	38
11	14580 X	11452	-0-	-3128	-0-	10307	2	1145	9	N	1041	1041	0	38
12	15066 X	12773	-0-	-2293	-0-	11872	2	901	9	N	819	819	0	38
01	15066 X	7251	-0-	-7815	-0-	6512	2	739	9	N	672	596	0	38
*02	42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	37409	2	5464	9	N	4967	4967	0	38
-----														
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
09	12750 X	10167	-0-	-2583	-0-	9840	2	327	9	N	297	297	0	-0-
10	13175 X	10900	-0-	-2275	-0-	10810	2	90	9	N	82	82	0	-0-
11	12750 X	9540	-0-	-3210	-0-	9540	2			N	-0-			-0-
12	11656 X	10904	-0-	-752	-0-	10873	2	31	9	N	28	28	0	-0-
*01	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11158	2	585	9	N	532	402	0	-0-
02	10208 X	9786	-0-	-422	-0-	9225	2	561	9	N	510	510	0	-0-
-----														
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
09	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9544	2	364	9	N	331	331	0	11
10	9703 X	7265	-0-	-2438	-0-	6994	2	271	9	N	246	246	0	11
11	11310 X	9222	-0-	-2088	-0-	8741	2	481	9	N	437	437	0	11
*12	11687 X	9094	-0-	-2593	-0-	8843	2	251	9	N	228	228	0	11
*01	11687 X	7689	-0-	-3998	-0-	7182	2	507	9	N	461	472	0	-0-
02	9570 X	7986	-0-	-1584	-0-	7560	2	426	9	N	387	387	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9780 X	9621	-0-	-159	-0-		9112	2	509	9	14
10		10106 X	8002	-0-	-2104	-0-		7690	2	312	9	14
11		12060 X	6820	-0-	-5240	-0-		6450	2	370	9	14
*12		12462 X	7303	-0-	-5159	-0-		7014	2	289	9	14
01		12462 X	9606	-0-	-2856	-0-		9191	2	415	9	-0-
02		9309 X	8190	-0-	-1119	-0-		7736	2	454	9	-0-
-----												
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787												
09		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2		N	-0-
10		1705 X	1445	-0-	-260	-0-		1445	2		N	-0-
11		1650 X	1649	-0-	-1	-0-		1649	2		N	-0-
12		1705 X	983	-0-	-722	-0-		983	2		N	-0-
01		1457 X	1447	-0-	-10	-0-		1428	2	19	9	-0-
*02		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		1638	2		N	-0-
-----												
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419												
09		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-		8513	2	975	9	-0-
10		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-		8545	2	944	9	-0-
11		9030 X	8892	-0-	-138	-0-		7889	2	1003	9	-0-
12		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-		10181	2	960	9	-0-
*01		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-		9928	2	1164	9	-0-
*02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-		8223	2	1114	9	-0-
-----												
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269												
09		10620 X	9879	-0-	-741	-0-		9835	2	44	9	247
10		13485 X	8100	-0-	-5385	-0-		8067	2	33	9	87
11		13050 X	10401	-0-	-2649	-0-		10378	2	23	9	108
12		13485 X	10002	-0-	-3483	-0-		9965	2	37	9	142
01		11284 X	10906	-0-	-378	-0-		10883	2	23	9	163
02		10063 X	9448	-0-	-615	-0-		9398	2	50	9	208
-----												
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161												
09		17220 X	14217	-0-	-3003	-0-		13118	2	1099	9	223
10		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-		13042	2	1018	9	213
11		14580 X	11256	-0-	-3324	-0-		10425	2	831	9	213
12		15066 X	13756	-0-	-1310	-0-		12652	2	1104	9	213
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	213
02		13746 X	NO RPT	-0-	-13746	-0-					N	213
-----												
PHILLIPPE GUL WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602												
09		7350 X	7138	-0-	-212	-0-		6384	2	754	9	159
10		9734 X	7024	-0-	-2710	-0-		6209	2	815	9	159
11		9420 X	5753	-0-	-3667	-0-		5047	2	706	9	159
*12		9734 X	6668	-0-	-3066	-0-		5809	2	859	9	159
01		8153 X	5725	-0-	-2428	-0-		5033	2	692	9	-0-
02		6902 X	2814	-0-	-4088	-0-		2526	2	288	9	-0-
-----												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		29790 X	6019	-0-	-23771	-0-	5549 2	470 9	N	427	427 0	198
10		16182 X	5401	-0-	-10781	-0-	4893 2	508 9	N	462	462 0	198
11		9120 X	4750	-0-	-4370	-0-	4211 2	539 9	N	490	490 0	198
*12		6231 X	3963	-0-	-2268	-0-	3587 2	376 9	N	342	342 0	198
01		6231 X	5189	-0-	-1042	-0-	4759 2	430 9	N	391	335 0	56 1 -0-
02		5829 X	4596	-0-	-1233	-0-	4171 2	425 9	N	386	386 0	-0-
-----												
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308												
09		14850 X	13623	-0-	-1227	-0-	12748 2	875 9	N	795	795 0	-0-
10		11563 X	10322	-0-	-1241	-0-	9653 2	669 9	N	608	608 0	-0-
11		11940 X	10720	-0-	-1220	-0-	9822 2	898 9	N	816	816 0	-0-
12		14074 X	11022	-0-	-3052	-0-	10134 2	888 9	N	807	807 0	-0-
01		14074 X	10992	-0-	-3082	-0-	9980 2	1012 9	N	920	803 0	117 1 -0-
02		13166 X	11784	-0-	-1382	-0-	10961 2	823 9	N	748	748 0	-0-
-----												
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141												
09		8400 X	5923	-0-	-2477	-0-	5384 2	539 9	N	490	490 0	25
10		8649 X	6052	-0-	-2597	-0-	5762 2	290 9	N	264	264 0	25
11		9210 X	3120	-0-	-6090	-0-	2767 2	353 9	N	321	321 0	25
*12		9517 X	3092	-0-	-6425	-0-	3092 2		N	-0-		25
01		9517 X	6979	-0-	-2538	-0-	6078 2	901 9	N	819	819 0	-0-
*02		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	7443 2	953 9	N	866	866 0	-0-
-----												
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451												
09		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	8916 2	509 9	N	463	463 0	-0-
10		12338 X	6068	-0-	-6270	-0-	6068 2		N	-0-		-0-
11		11940 X	9931	-0-	-2009	-0-	9686 2	245 9	N	223	223 0	-0-
12		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531 2		N	-0-		-0-
01		12338 X	2564	-0-	-9774	-0-	2458 2	106 9	N	96	96 0	-0-
*02		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360 2		N	-0-		-0-
-----												
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649												
09		10740 X	9863	-0-	-877	-0-	9500 2	363 9	N	330	330 0	-0-
10		11594 X	10611	-0-	-983	-0-	10526 2	85 9	N	77	77 0	-0-
11		11220 X	9272	-0-	-1948	-0-	9272 2		N	-0-		-0-
12		11594 X	10816	-0-	-778	-0-	10787 2	29 9	N	26	26 0	-0-
01		11315 X	10248	-0-	-1067	-0-	9612 2	636 9	N	578	466 0	112 1 -0-
02		9918 X	5630	-0-	-4288	-0-	5188 2	442 9	N	402	402 0	-0-
-----												
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928												
09		19740 X	9878	-0-	-9862	-0-	8946 2	932 9	N	847	847 0	-0-
10		12679 X	10119	-0-	-2560	-0-	9219 2	900 9	N	818	818 0	-0-
11		10710 X	9962	-0-	-748	-0-	9392 2	570 9	N	518	518 0	-0-
12		10199 X	9798	-0-	-401	-0-	9231 2	567 9	N	515	515 0	-0-
01		10199 X	6320	-0-	-3879	-0-	5653 2	667 9	N	606	540 0	66 1 -0-
02		9628 X	4577	-0-	-5051	-0-	4250 2	327 9	N	297	297 0	-0-
-----												
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
09		2130 X	1815	-0-	-315	-0-	1815 2		N	-0-		16
10		1860 X	73	-0-	-1787	-0-	73 2		N	-0-		16
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		16
*12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		16
*01		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2469 2	18 9	N	16		16
02		1769 X	38	-0-	-1731	-0-	38 2		N	-0-		16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		5070 X	3011	-0-	-2059	-0-	2822	2	189	9	N	172	190	1		336
10		3751 X	3311	-0-	-440	-0-	3095	2	216	9	N	196	189	1		343
11		3600 X	2917	-0-	-683	-0-	2710	2	207	9	N	188	191	1		340
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4179	2	185	9	N	168				508
01		3627 X	3413	-0-	-214	-0-	3138	2	275	9	N	250	426	1		332
02		3103 X	2872	-0-	-231	-0-	2675	2	197	9	N	179				511

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

09		22920 X	16620	-0-	-6300	-0-	16091	2	529	9	N	481	481	0		5
10		23684 X	13609	-0-	-10075	-0-	13119	2	490	9	N	445	445	0		5
11		21240 X	13398	-0-	-7842	-0-	12734	2	664	9	N	604	604	0		5
*12		21948 X	15359	-0-	-6589	-0-	14755	2	604	9	N	549	549	0		5
01		21948 X	18205	-0-	-3743	-0-	17700	2	505	9	N	459	459	0		-0-
02		16066 X	12465	-0-	-3601	-0-	12082	2	383	9	N	348	348	0		-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

09		15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-				81
10		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-				81
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				81
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				81
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

09		62743 X	62743	-0-	-0-	-0-	14870	2	46726	3	N	1043	1043	0		-0-
							1147	9								
10		78883 X	78883	-0-	-0-	-0-	16135	2	61510	3	N	1125	1125	0		-0-
							1238	9								
11		91308 X	91308	-0-	-0-	-0-	12803	2	77324	3	N	1074	1074	0		-0-
							1181	9								
12		105297 X	105297	-0-	-0-	-0-	12637	2	91704	3	N	869	869	0		-0-
							956	9								
01		19623 X	15926	-0-	-3697	-0-	14522	2	1404	9	N	1276	1106	0	170 1	-0-
*02		27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	11732	2	14376	3	N	888	888	0		-0-
							977	9								

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

09		14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	12747	2	1519	9	N	1381	1381	0		215
10		14415 X	14143	-0-	-272	-0-	12760	2	1383	9	N	1257	1257	0		215
11		13950 X	13133	-0-	-817	-0-	11769	2	1364	9	N	1240	1240	0		215
*12		14415 X	12921	-0-	-1494	-0-	11704	2	1217	9	N	1106	1106	0		215
01		14415 X	14185	-0-	-230	-0-	12570	2	1615	9	N	1468	1321	0	147 1	-0-
*02		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	12481	2	1536	9	N	1396	1396	0		-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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	23669 X	23669	-0-	-0-	-0-	8676	2 14710 3	N	257	257 0	31		
10	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	7144	2 23545 3	N	221	221 0	31		
11	32614 X	32614	-0-	-0-	-0-	901	2 31658 3	N	50	50 0	31		
*12	36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	3677	2 32516 3	N	202	202 0	31		
01	16616 X	11014	-0-	-5602	-0-	10330	2 684 9	N	622	622 0	-0-		
*02	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	8074	2 10840 3	N	590	590 0	-0-		
-----													
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644													
09	24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	22923	2 1104 9	N	1004	1004 0	-0-		
10	21824 X	21748	-0-	-76	-0-	20668	2 1080 9	N	982	982 0	-0-		
11	21120 X	18423	-0-	-2697	-0-	17267	2 1156 9	N	1051	1051 0	-0-		
12	21824 X	18487	-0-	-3337	-0-	17413	2 1074 9	N	976	976 0	-0-		
01	21824 X	20921	-0-	-903	-0-	19382	2 1539 9	N	1399	1172 0	-0-	227	1
02	20416 X	19999	-0-	-417	-0-	18810	2 1189 9	N	1081	1081 0	-0-		
-----													
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536													
09	72349 X	72349	-0-	-0-	-0-	16033	2 54834 3	N	1347	1347 0	-0-		
10	89844 X	89844	-0-	-0-	-0-	1482	9 17271 2	N	1329	1329 0	-0-		
11	104862 X	104862	-0-	-0-	-0-	1462	9 15349 2	N	1234	1234 0	-0-		
12	133858 X	133858	-0-	-0-	-0-	1357	9 27657 2	N	1066	1066 0	-0-		
01	22351 X	16364	-0-	-5987	-0-	15007	2 1357 9	N	1234	1059 0	-0-	175	1
*02	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	13946	2 14980 3	N	984	984 0	-0-		
-----													
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581													
09	13920 X	7472	-0-	-6448	-0-	7216	2 256 9	N	233	186 1	490		
10	13113 X	10446	-0-	-2667	-0-	10197	2 249 9	N	226	378 1	338		
11	12690 X	8200	-0-	-4490	-0-	7907	2 293 9	N	266	387 1	217		
12	13113 X	7315	-0-	-5798	-0-	6996	2 319 9	N	290	189 1	318		
01	11904 X	4469	-0-	-7435	-0-	4323	2 146 9	N	133	193 1	258		
02	9773 X	7318	-0-	-2455	-0-	7070	2 248 9	N	225	192 1	291		
-----													
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000													
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6211	2 315 9	N	286	286 0	8		
10	6696 X	4402	-0-	-2294	-0-	4077	2 325 9	N	295	295 0	8		
11	9540 X	4080	-0-	-5460	-0-	3926	2 154 9	N	140	140 0	8		
*12	9858 X	2724	-0-	-7134	-0-	2618	2 106 9	N	96	96 0	8		
01	9858 X	7568	-0-	-2290	-0-	7284	2 284 9	N	258	258 0	-0-		
*02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7736	2 334 9	N	304	304 0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	646	2	8128	3	N	36	36	0	236
						40	9							
10	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	18355	2	8776	3	N	1908	2100	0	44
						2099	9							
11	48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	15755	2	30477	3	N	2425	2257	0	212
						2668	9							
12	61031 X	61031	-0-	-0-	-0-	9918	2	50533	3	N	527	527	0	212
						580	9							
*01	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	15441	2	1320	9	N	1200	1200	0	168
*02	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	13852	2	17721	3	N	803	803	0	168
						883	9							
-----														
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066														
09	45810 X	41125	-0-	-4685	-0-	39458	2	1667	9	N	1515	1515	0	16
10	47337 X	26503	-0-	-20834	-0-	25392	2	1111	9	N	1010	1010	0	16
11	45810 X	6522	-0-	-39288	-0-	6252	2	270	9	N	245	245	0	16
*12	47337 X	13028	-0-	-34309	-0-	12536	2	492	9	N	447	447	0	16
*01	55701 X	55701	-0-	-0-	-0-	54020	2	1681	9	N	1528	1528	0	-0-
*02	83165 X	83165	-0-	-0-	-0-	81175	2	1990	9	N	1809	1809	0	-0-
-----														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609														
09	46620 X	30316	-0-	-16304	-0-	28576	2	1740	9	N	1582	1582	0	65
10	41075 X	30075	-0-	-11000	-0-	28170	2	1905	9	N	1732	1732	0	65
11	37170 X	25264	-0-	-11906	-0-	23428	2	1836	9	N	1669	1669	0	65
*12	38409 X	26158	-0-	-12251	-0-	24318	2	1840	9	N	1673	1673	0	65
01	35092 X	27455	-0-	-7637	-0-	25150	2	2305	9	N	2095	1801	0	-0-
02	29319 X	6064	-0-	-23255	-0-	5606	2	458	9	N	416	416	0	-0-
-----														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119														
09	23790 X	16348	-0-	-7442	-0-	15341	2	1007	9	N	915	915	0	-0-
10	24583 X	18281	-0-	-6302	-0-	16905	2	1376	9	N	1251	1251	0	-0-
11	21600 X	13314	-0-	-8286	-0-	12155	2	1159	9	N	1054	1054	0	-0-
12	22320 X	13618	-0-	-8702	-0-	12499	2	1119	9	N	1017	1017	0	-0-
01	22320 X	17416	-0-	-4904	-0-	15787	2	1629	9	N	1481	1297	0	-0-
02	17110 X	11498	-0-	-5612	-0-	10615	2	883	9	N	803	803	0	-0-
-----														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
09	22380 X	14830	-0-	-7550	-0-	13985	2	845	9	N	768	768	0	-0-
10	23126 X	13974	-0-	-9152	-0-	13065	2	909	9	N	826	826	0	-0-
11	19410 X	9450	-0-	-9960	-0-	8732	2	718	9	N	653	653	0	-0-
12	20057 X	12503	-0-	-7554	-0-	11602	2	901	9	N	819	819	0	-0-
01	18724 X	12170	-0-	-6554	-0-	11114	2	1056	9	N	960	830	0	-0-
02	14326 X	4564	-0-	-9762	-0-	4210	2	354	9	N	322	322	0	-0-
-----														
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
09	35550 X	24609	-0-	-10941	-0-	22719	2	1890	9	N	1718	1718	0	-0-
10	36735 X	20134	-0-	-16601	-0-	18511	2	1623	9	N	1475	1475	0	-0-
11	35550 X	29504	-0-	-6046	-0-	27290	2	2214	9	N	2013	2013	0	-0-
12	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-
01	36735 X	20496	-0-	-16239	-0-	19203	2	1293	9	N	1175	1175	0	-0-
*02	47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	44452	2	3111	9	N	2828	2828	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		21150 X	13623	-0-	-7527	-0-	13458	2	165 9	N	150	150 0	-0-
10		21855 X	13218	-0-	-8637	-0-	12778	2	440 9	N	400	400 0	-0-
11		18570 X	11420	-0-	-7150	-0-	10928	2	492 9	N	447	447 0	-0-
12		19189 X	11824	-0-	-7365	-0-	11348	2	476 9	N	433	433 0	-0-
01		14539 X	11984	-0-	-2555	-0-	11248	2	736 9	N	669	538 0	131 1 -0-
02		13166 X	10907	-0-	-2259	-0-	10311	2	596 9	N	542	542 0	-0-
-----													
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491													
09		34050 X	29943	-0-	-4107	-0-	28287	2	1656 9	N	1505	1505 0	107
10		35185 X	27842	-0-	-7343	-0-	26245	2	1597 9	N	1452	1452 0	107
11		32370 X	23671	-0-	-8699	-0-	22312	2	1359 9	N	1235	1235 0	107
12		33449 X	23723	-0-	-9726	-0-	22124	2	1599 9	N	1454	1454 0	107
01		33449 X	25416	-0-	-8033	-0-	23324	2	2092 9	N	1902	1629 0	273 1 107
02		28942 X	24992	-0-	-3950	-0-	23191	2	1801 9	N	1637	1637 0	107
-----													
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340													
09		34020 X	30200	-0-	-3820	-0-	28293	2	1907 9	N	1734	1734 0	115
10		35154 X	29562	-0-	-5592	-0-	27606	2	1956 9	N	1778	1778 0	115
11		31830 X	24576	-0-	-7254	-0-	22814	2	1762 9	N	1602	1602 0	115
12		32891 X	24871	-0-	-8020	-0-	23142	2	1729 9	N	1572	1572 0	115
01		32891 X	26071	-0-	-6820	-0-	23882	2	2189 9	N	1990	1711 0	279 1 115
02		29203 X	26210	-0-	-2993	-0-	24352	2	1858 9	N	1689	1689 0	115
-----													
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274													
09		22260 X	14583	-0-	-7677	-0-	12685	2	1898 9	N	1725	1725 0	-0-
10		23002 X	13439	-0-	-9563	-0-	11238	2	2201 9	N	2001	2001 0	-0-
11		22495 X	22495	-0-	-0-	-0-	19098	2	3397 9	N	3088	3088 0	-0-
12		20119 X	12690	-0-	-7429	-0-	10802	2	1888 9	N	1716	1716 0	-0-
*01		17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	14574	2	2787 9	N	2534	2364 0	170 1 -0-
02		21518 X	9301	-0-	-12217	-0-	7835	2	1466 9	N	1333	1333 0	-0-
-----													
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450													
09		16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	15241	2	1010 9	N	918	918 0	-0-
10		16213 X	15113	-0-	-1100	-0-	14078	2	1035 9	N	941	941 0	-0-
11		17700 X	8451	-0-	-9249	-0-	7943	2	508 9	N	462	462 0	-0-
12		18290 X	12992	-0-	-5298	-0-	12214	2	778 9	N	707	707 0	-0-
01		18290 X	13068	-0-	-5222	-0-	11915	2	1153 9	N	1048	909 0	139 1 -0-
02		15718 X	6862	-0-	-8856	-0-	6360	2	502 9	N	456	456 0	-0-
-----													
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542													
09		35670 X	6417	-0-	-29253	-0-	5958	2	459 9	N	417	417 0	-0-
10		28706 X	17910	-0-	-10796	-0-	16423	2	1487 9	N	1352	1352 0	-0-
11		26730 X	11800	-0-	-14930	-0-	10914	2	886 9	N	805	805 0	-0-
12		27621 X	15221	-0-	-12400	-0-	13974	2	1247 9	N	1134	1134 0	-0-
01		24397 X	17028	-0-	-7369	-0-	15138	2	1890 9	N	1718	1541 0	177 1 -0-
02		16762 X	16406	-0-	-356	-0-	14655	2	1751 9	N	1592	1592 0	-0-
-----													
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234													
09		12180 X	11402	-0-	-778	-0-	10608	2	794 9	N	722	722 0	-0-
10		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12186	2	799 9	N	726	726 0	-0-
11		12180 X	10169	-0-	-2011	-0-	9552	2	617 9	N	561	561 0	-0-
12		12369 X	10890	-0-	-1479	-0-	10217	2	673 9	N	612	612 0	-0-
01		12989 X	11154	-0-	-1835	-0-	10312	2	842 9	N	765	644 0	121 1 -0-
02		12151 X	11666	-0-	-485	-0-	10932	2	734 9	N	667	667 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
		ALLOW CODE	LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE		AMT CODE		AMT CODE		
09		77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2	N	-0-		-0-
10		79759 X	79759	-0-	-0-	-0-	79759	2	N	-0-		-0-
11		74723 X	74723	-0-	-0-	-0-	74723	2	N	-0-		-0-
12		75821 X	75821	-0-	-0-	-0-	75821	2	N	-0-		-0-
*01		77095 X	77095	-0-	-0-	-0-	77095	2	N	-0-		-0-
*02		72890 X	72890	-0-	-0-	-0-	72890	2	N	-0-		-0-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058		
09		29430 X	13773	-0-	-15657	-0-	12907	2	N	787	787	0
10		28055 X	23588	-0-	-4467	-0-	22202	2	N	1260	1260	0
11		27150 X	19856	-0-	-7294	-0-	18602	2	N	1140	1140	0
12		26722 X	13830	-0-	-12892	-0-	12669	2	N	1055	1055	0
01		23591 X	13069	-0-	-10522	-0-	11828	2	N	1128	990	0
02		22069 X	11093	-0-	-10976	-0-	10132	2	N	874	874	0

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #:		D 1H		RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279		
09		21300 X	12719	-0-	-8581	-0-	12328	2	N	355	355	0
10		16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	14974	2	N	393	393	0
11		16290 X	10907	-0-	-5383	-0-	10658	2	N	226	226	0
12		16833 X	11498	-0-	-5335	-0-	11151	2	N	315	315	0
01		15407 X	14325	-0-	-1082	-0-	13834	2	N	446	284	0
02		14413 X	13032	-0-	-1381	-0-	12592	2	N	400	400	0

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)		WELL #:		B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170		
09		41070 X	31114	-0-	-9956	-0-	28705	2	N	2190	2190	0
10		40951 X	30956	-0-	-9995	-0-	28459	2	N	2270	2270	0
11		35730 X	23625	-0-	-12105	-0-	21381	2	N	2040	2040	0
12		36921 X	25729	-0-	-11192	-0-	23522	2	N	2006	2006	0
01		36921 X	29510	-0-	-7411	-0-	26599	2	N	2646	2335	0
02		30073 X	27273	-0-	-2800	-0-	25014	2	N	2054	2054	0

LAKE SCHWARTZ		WELL #:		A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441		
09		84156 X	84156	-0-	-0-	-0-	84156	2	N	-0-		-0-
10		81760 X	81760	-0-	-0-	-0-	81760	2	N	-0-		-0-
11		76370 X	76370	-0-	-0-	-0-	76370	2	N	-0-		-0-
12		49321 X	33430	-0-	-15891	-0-	33430	2	N	-0-		-0-
01		49321 X	11228	-0-	-38093	-0-	11228	2	N	-0-		-0-
*02		47234 X	47234	-0-	-0-	-0-	47234	2	N	-0-		-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)		WELL #:		B 6H		RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726		
09		53700 X	35097	-0-	-18603	-0-	32816	2	N	2074	2074	0
10		47523 X	35401	-0-	-12122	-0-	33071	2	N	2118	2118	0
11		40350 X	26420	-0-	-13930	-0-	24355	2	N	1877	1877	0
12		41695 X	28765	-0-	-12930	-0-	26579	2	N	1987	1987	0
01		41230 X	29820	-0-	-11410	-0-	26990	2	N	2573	2258	0
02		33930 X	27965	-0-	-5965	-0-	25867	2	N	1907	1907	0

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #:		B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679		
09		40410 X	30271	-0-	-10139	-0-	28195	2	N	1887	1887	0
10		38037 X	25591	-0-	-12446	-0-	23599	2	N	1811	1811	0
11		31800 X	25854	-0-	-5946	-0-	24268	2	N	1442	1442	0
12		31310 X	21682	-0-	-9628	-0-	20150	2	N	1393	1393	0
01		31310 X	22476	-0-	-8834	-0-	20222	2	N	2049	1813	0
02		29261 X	4798	-0-	-24463	-0-	4337	2	N	419	419	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									CODE	CODE	CODE	CODE				
09		85290 X	52699	-0-	-32591	-0-		50720	2	1979	9	N	1799	1799	0	-0-
10		88133 X	35343	-0-	-52790	-0-		33882	2	1461	9	N	1328	1328	0	-0-
11		78990 X	43427	-0-	-35563	-0-		41445	2	1982	9	N	1802	1802	0	-0-
12		81623 X	11422	-0-	-70201	-0-		11040	2	382	9	N	347	347	0	-0-
*01		56311 X	56311	-0-	-0-	-0-		54091	2	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
*02		53518 X	53518	-0-	-0-	-0-		51477	2	2041	9	N	1855	1855	0	-0-
-----																
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642																
09		63540 X	44656	-0-	-18884	-0-		41744	2	2912	9	N	2647	2647	0	-0-
10		58621 X	45991	-0-	-12630	-0-		43075	2	2916	9	N	2651	2651	0	-0-
11		52560 X	34564	-0-	-17996	-0-		31993	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-
12		54312 X	37885	-0-	-16427	-0-		35314	2	2571	9	N	2337	2337	0	-0-
01		54312 X	38343	-0-	-15969	-0-		35274	2	3069	9	N	2790	2378	0	412 1 -0-
02		43181 X	36565	-0-	-6616	-0-		34082	2	2483	9	N	2257	2257	0	-0-
-----																
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463																
09		41400 X	27086	-0-	-14314	-0-		25641	2	1445	9	N	1314	1314	0	-0-
10		33077 X	23499	-0-	-9578	-0-		22099	2	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
11		28110 X	24782	-0-	-3328	-0-		23564	2	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
12		29047 X	20038	-0-	-9009	-0-		18882	2	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
01		28830 X	21013	-0-	-7817	-0-		19474	2	1539	9	N	1399	1171	0	228 1 -0-
02		26187 X	2046	-0-	-24141	-0-		1806	2	240	9	N	218	218	0	-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																
09		27339 X	27339	-0-	-0-	-0-		25600	2	1739	9	N	1581	1581	0	-0-
10		27745 X	22434	-0-	-5311	-0-		20930	2	1504	9	N	1367	1367	0	-0-
11		24420 X	15781	-0-	-8639	-0-		14570	2	1211	9	N	1101	1101	0	-0-
12		28241 X	17834	-0-	-10407	-0-		16492	2	1342	9	N	1220	1220	0	-0-
01		28241 X	18352	-0-	-9889	-0-		16742	2	1610	9	N	1464	1268	0	196 1 -0-
02		26419 X	17763	-0-	-8656	-0-		16629	2	1134	9	N	1031	1031	0	-0-
-----																
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																
09		76560 X	35802	-0-	-40758	-0-		33258	2	2544	9	N	2313	2313	0	-0-
10		57381 X	31489	-0-	-25892	-0-		28913	2	2576	9	N	2342	2342	0	-0-
11		41910 X	32098	-0-	-9812	-0-		30232	2	1866	9	N	1696	1696	0	-0-
12		36983 X	27644	-0-	-9339	-0-		25894	2	1750	9	N	1591	1591	0	-0-
01		36983 X	27977	-0-	-9006	-0-		25721	2	2256	9	N	2051	1750	0	301 1 -0-
02		34597 X	-0-	-0-	-34597	-0-						N	7	7	0	-0-
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690																
09		42150 X	28287	-0-	-13863	-0-		26413	2	1874	9	N	1704	1704	0	-0-
10		37758 X	31955	-0-	-5803	-0-		30062	2	1893	9	N	1721	1721	0	-0-
11		36540 X	20938	-0-	-15602	-0-		18998	2	1940	9	N	1764	1764	0	-0-
12		37758 X	20003	-0-	-17755	-0-		18488	2	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
01		36332 X	21999	-0-	-14333	-0-		20544	2	1455	9	N	1323	1083	0	240 1 -0-
02		29899 X	21835	-0-	-8064	-0-		20645	2	1190	9	N	1082	1082	0	-0-
-----																
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459																
09		35220 X	22798	-0-	-12422	-0-		21046	2	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
10		28799 X	18287	-0-	-10512	-0-		16595	2	1692	9	N	1538	1538	0	-0-
11		24030 X	19637	-0-	-4393	-0-		18437	2	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
12		24831 X	15728	-0-	-9103	-0-		14628	2	1100	9	N	1000	1000	0	-0-
01		24831 X	15787	-0-	-9044	-0-		14395	2	1392	9	N	1265	1097	0	168 1 -0-
02		22040 X	42	-0-	-21998	-0-		36	2	6	9	N	5	5	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		57030 X	34090	-0-	-22940	-0-	31253 2	2837 9	N	2579	2579	0			-0-
10		52049 X	35165	-0-	-16884	-0-	32474 2	2691 9	N	2446	2446	0			-0-
11		47280 X	31342	-0-	-15938	-0-	28657 2	2685 9	N	2441	2441	0			-0-
12		48856 X	24890	-0-	-23966	-0-	22809 2	2081 9	N	1892	1892	0			-0-
01		39649 X	15372	-0-	-24277	-0-	13972 2	1400 9	N	1273	1110	0	163	1	-0-
02		32944 X	29039	-0-	-3905	-0-	26371 2	2668 9	N	2425	2425	0			-0-
-----															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674															
09		22770 X	21656	-0-	-1114	-0-	20324 2	1332 9	N	1211	1211	0			-0-
10		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	22741 2	1616 9	N	1469	1469	0			-0-
11		22470 X	20220	-0-	-2250	-0-	18757 2	1463 9	N	1330	1330	0			-0-
12		23219 X	20537	-0-	-2682	-0-	19170 2	1367 9	N	1243	1243	0			-0-
01		24366 X	20921	-0-	-3445	-0-	19199 2	1722 9	N	1565	1341	0	224	1	-0-
02		22794 X	19855	-0-	-2939	-0-	18384 2	1471 9	N	1337	1337	0			-0-
-----															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675															
09		41250 X	33264	-0-	-7986	-0-	30781 2	2483 9	N	2257	2257	0			-0-
10		42625 X	35140	-0-	-7485	-0-	32611 2	2529 9	N	2299	2299	0			-0-
11		38250 X	29233	-0-	-9017	-0-	26933 2	2300 9	N	2091	2091	0			-0-
12		39525 X	26917	-0-	-12608	-0-	24829 2	2088 9	N	1898	1898	0			-0-
01		37944 X	27192	-0-	-10752	-0-	24666 2	2526 9	N	2296	2008	0	288	1	-0-
02		32886 X	25557	-0-	-7329	-0-	23478 2	2079 9	N	1890	1890	0			-0-
-----															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709															
09		33090 X	29413	-0-	-3677	-0-	27969 2	1444 9	N	1313	1313	0			-0-
10		34193 X	27559	-0-	-6634	-0-	26116 2	1443 9	N	1312	1312	0			-0-
11		29760 X	20164	-0-	-9596	-0-	18921 2	1243 9	N	1130	1130	0			-0-
12		30752 X	21117	-0-	-9635	-0-	19812 2	1305 9	N	1186	1186	0			-0-
01		30380 X	22420	-0-	-7960	-0-	20779 2	1641 9	N	1492	1249	0	243	1	-0-
02		28420 X	21955	-0-	-6465	-0-	20621 2	1334 9	N	1213	1213	0			-0-
-----															
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083															
09		37740 X	22452	-0-	-15288	-0-	21568 2	884 9	N	804	804	0			-0-
10		33356 X	23520	-0-	-9836	-0-	22592 2	928 9	N	844	844	0			-0-
11		32280 X	20383	-0-	-11897	-0-	19409 2	974 9	N	885	885	0			-0-
12		33356 X	19665	-0-	-13691	-0-	18807 2	858 9	N	780	780	0			-0-
01		26195 X	21193	-0-	-5002	-0-	20084 2	1109 9	N	1008	773	0	235	1	-0-
02		22011 X	17625	-0-	-4386	-0-	16804 2	821 9	N	746	746	0			-0-
-----															
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092															
09		39600 X	28300	-0-	-11300	-0-	26317 2	1983 9	N	1803	1803	0			-0-
10		33356 X	25921	-0-	-7435	-0-	23654 2	2267 9	N	2061	2061	0			-0-
11		29550 X	17510	-0-	-12040	-0-	16181 2	1329 9	N	1208	1208	0			-0-
12		29295 X	15115	-0-	-14180	-0-	13629 2	1486 9	N	1351	1351	0			-0-
01		29295 X	11202	-0-	-18093	-0-	9607 2	1595 9	N	1450	1338	0	112	1	-0-
02		27347 X	9438	-0-	-17909	-0-	7889 2	1549 9	N	1408	1408	0			-0-
-----															
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093															
09		36870 X	24564	-0-	-12306	-0-	22365 2	2199 9	N	1999	1999	0			-0-
10		29698 X	23737	-0-	-5961	-0-	21674 2	2063 9	N	1875	1875	0			-0-
11		26550 X	20367	-0-	-6183	-0-	18368 2	1999 9	N	1817	1817	0			-0-
12		27435 X	20394	-0-	-7041	-0-	18688 2	1706 9	N	1551	1551	0			-0-
01		27435 X	23265	-0-	-4170	-0-	21168 2	2097 9	N	1906	1659	0	247	1	-0-
02		23751 X	19629	-0-	-4122	-0-	17679 2	1950 9	N	1773	1773	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 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		110940 X	50733	-0-	-60207	-0-		47493	2	3240	9	N	2945	2945	0			-0-
10		88195 X	46353	-0-	-41842	-0-		43072	2	3281	9	N	2983	2983	0			-0-
11		65340 X	35391	-0-	-29949	-0-		33347	2	2044	9	N	1858	1858	0			-0-
12		61628 X	32403	-0-	-29225	-0-		30834	2	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
01		52421 X	30033	-0-	-22388	-0-		27997	2	2036	9	N	1851	1524	0	327	1	-0-
02		49039 X	25898	-0-	-23141	-0-		24032	2	1866	9	N	1696	1696	0			-0-
-----																		
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																		
09		24330 X	19774	-0-	-4556	-0-		19148	2	626	9	N	569	569	0			-0-
10		25141 X	12458	-0-	-12683	-0-		11763	2	695	9	N	632	632	0			-0-
11		23670 X	12188	-0-	-11482	-0-		11190	2	998	9	N	907	907	0			-0-
12		24459 X	12415	-0-	-12044	-0-		11395	2	1020	9	N	927	927	0			-0-
01		24459 X	12433	-0-	-12026	-0-		11190	2	1243	9	N	1130	999	0	131	1	-0-
02		19111 X	11258	-0-	-7853	-0-		10301	2	957	9	N	870	870	0			-0-
-----																		
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																		
09		34470 X	2370	-0-	-32100	-0-		2198	2	172	9	N	156	156	0			-0-
10		35619 X	3538	-0-	-32081	-0-		3205	2	333	9	N	303	303	0			-0-
11		30900 X	4087	-0-	-26813	-0-		3661	2	426	9	N	387	387	0			-0-
12		31930 X	5229	-0-	-26701	-0-		4772	2	457	9	N	415	415	0			-0-
*01		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		5249	2	538	9	N	489	428	0	61	1	-0-
*02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-		4694	2	405	9	N	368	368	0			-0-
-----																		
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																		
09		T. A.	49348	-0-	49348	204029		46330	2	3018	9	N	2744	2744	0			-0-
10		252438 X	48409	-0-	-204029	-0-		45782	2	2627	9	N	2388	2388	0			-0-
11		46170 X	40707	-0-	-5463	-0-		38523	2	2184	9	N	1985	1985	0			-0-
12		47709 X	34804	-0-	-12905	-0-		32867	2	1937	9	N	1761	1761	0			-0-
01		47709 X	41450	-0-	-6259	-0-		38774	2	2676	9	N	2433	1980	0	453	1	-0-
02		44631 X	36480	-0-	-8151	-0-		34400	2	2080	9	N	1891	1891	0			-0-
-----																		
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																		
09		19920 X	9228	-0-	-10692	-0-		8544	2	684	9	N	622	622	0			-0-
10		17112 X	13731	-0-	-3381	-0-		13320	2	411	9	N	374	374	0			-0-
11		29997 X	29997	-0-	-0-	-0-		28983	2	1014	9	N	922	922	0			-0-
12		10292 X	8628	-0-	-1664	-0-		8212	2	416	9	N	378	378	0			-0-
01		13733 X	8066	-0-	-5667	-0-		7520	2	546	9	N	496	408	0	88	1	-0-
02		29000 X	7363	-0-	-21637	-0-		6836	2	527	9	N	479	479	0			-0-
-----																		
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099																		
09		61883 X	61883	-0-	-0-	-0-		57462	2	4421	9	N	4019	4019	0			-0-
10		54002 X	53800	-0-	-202	-0-		49542	2	4258	9	N	3871	3871	0			-0-
11		56192 X	56192	-0-	-0-	-0-		51946	2	4246	9	N	3860	3860	0			-0-
12		54002 X	46614	-0-	-7388	-0-		43563	2	3051	9	N	2774	2774	0			-0-
01		54002 X	51296	-0-	-2706	-0-		47616	2	3680	9	N	3345	2789	0	556	1	-0-
02		50518 X	4068	-0-	-46450	-0-		3728	2	340	9	N	309	309	0			-0-
-----																		
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957																		
09		51360 X	48342	-0-	-3018	-0-		45012	2	3330	9	N	3027	3027	0			-0-
10		53072 X	41991	-0-	-11081	-0-		38819	2	3172	9	N	2884	2884	0			-0-
11		48000 X	42786	-0-	-5214	-0-		39446	2	3340	9	N	3036	3036	0			-0-
12		49941 X	36749	-0-	-13192	-0-		34032	2	2717	9	N	2470	2470	0			-0-
01		49941 X	38377	-0-	-11564	-0-		35807	2	2570	9	N	2336	1918	0	418	1	-0-
02		46719 X	36425	-0-	-10294	-0-		34326	2	2099	9	N	1908	1908	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		44940 X	31529	-0-	-13411	-0-	26555	2	4974	9	N	4522	4522	0		-0-
10		46438 X	38845	-0-	-7593	-0-	32192	2	6653	9	N	6048	6048	0		-0-
11		42660 X	26065	-0-	-16595	-0-	22847	2	3218	9	N	2925	2925	0		-0-
12		44082 X	5956	-0-	-38126	-0-	5261	2	695	9	N	632	632	0		-0-
01		38843 X	-0-	-0-	-38843	-0-					N	-0-				-0-
02		36337 X	35249	-0-	-1088	-0-	28169	2	7080	9	N	6436	6436	0		-0-
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285																
09		78630 X	51737	-0-	-26893	-0-	47983	2	3754	9	N	3413	3413	0		-0-
10		76291 X	51409	-0-	-24882	-0-	48069	2	3340	9	N	3036	3036	0		-0-
11		70470 X	39186	-0-	-31284	-0-	36561	2	2625	9	N	2386	2386	0		-0-
12		72819 X	36369	-0-	-36450	-0-	34005	2	2364	9	N	2149	2149	0		-0-
01		59861 X	50175	-0-	-9686	-0-	46734	2	3441	9	N	3128	2582	0	546 1	-0-
02		50025 X	43045	-0-	-6980	-0-	40558	2	2487	9	N	2261	2261	0		-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197																
09		36750 X	30424	-0-	-6326	-0-	28094	2	2330	9	N	2118	2118	0		-0-
10		37975 X	32289	-0-	-5686	-0-	29849	2	2440	9	N	2218	2218	0		-0-
11		32880 X	26287	-0-	-6593	-0-	24253	2	2034	9	N	1849	1849	0		-0-
12		33976 X	26643	-0-	-7333	-0-	24747	2	1896	9	N	1724	1724	0		-0-
01		33976 X	27420	-0-	-6556	-0-	25042	2	2378	9	N	2162	1869	0	293 1	-0-
02		30218 X	25901	-0-	-4317	-0-	23915	2	1986	9	N	1805	1805	0		-0-
-----																
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033																
09		29370 X	23998	-0-	-5372	-0-	19135	2	4863	9	N	4421	4421	0		-0-
10		30349 X	20933	-0-	-9416	-0-	16100	2	4833	9	N	4394	4394	0		-0-
11		29370 X	18193	-0-	-11177	-0-	15805	2	2388	9	N	2171	2171	0		-0-
12		30349 X	24184	-0-	-6165	-0-	20326	2	3858	9	N	3507	3507	0		-0-
01		30349 X	12710	-0-	-17639	-0-	10641	2	2069	9	N	1881	1881	0		-0-
02		28391 X	22665	-0-	-5726	-0-	18606	2	4059	9	N	3690	3690	0		-0-
-----																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520																
09		69360 X	60781	-0-	-8579	-0-	58737	2	2044	9	N	1858	1858	0		-0-
10		71672 X	48044	-0-	-23628	-0-	46269	2	1775	9	N	1614	1614	0		-0-
11		69360 X	1155	-0-	-68205	-0-	1109	2	46	9	N	42	42	0		-0-
12		71672 X	-0-	-0-	-71672	-0-					N	-0-				-0-
01		71672 X	30583	-0-	-41089	-0-	28857	2	1726	9	N	1569	1569	0		-0-
02		58754 X	42390	-0-	-16364	-0-	40246	2	2144	9	N	1949	1949	0		-0-
-----																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525																
09		60630 X	41140	-0-	-19490	-0-	39297	2	1843	9	N	1675	1675	0		-0-
10		62217 X	33901	-0-	-28316	-0-	32219	2	1682	9	N	1529	1529	0		-0-
11		59820 X	37276	-0-	-22544	-0-	35310	2	1966	9	N	1787	1787	0		-0-
12		61814 X	10572	-0-	-51242	-0-	10126	2	446	9	N	405	405	0		-0-
01		49352 X	-0-	-0-	-49352	-0-					N	-0-				-0-
02		39759 X	37850	-0-	-1909	-0-	35910	2	1940	9	N	1764	1764	0		-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367																
09		39690 X	32343	-0-	-7347	-0-	30332	2	2011	9	N	1828	1828	0		-0-
10		41013 X	30564	-0-	-10449	-0-	28566	2	1998	9	N	1816	1816	0		-0-
11		36720 X	26919	-0-	-9801	-0-	24959	2	1960	9	N	1782	1782	0		-0-
12		37944 X	24769	-0-	-13175	-0-	23094	2	1675	9	N	1523	1523	0		-0-
01		37944 X	26232	-0-	-11712	-0-	24150	2	2082	9	N	1893	1611	0	282 1	-0-
02		31262 X	25388	-0-	-5874	-0-	23647	2	1741	9	N	1583	1583	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12765		PERF.13206 - 19216			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		48000 X	28332	-0-	-19668	-0-	23742 2	4590 9	N	4173	4173 0		-0-
10		36518 X	33	-0-	-36485	-0-	18 2	15 9	N	14	14 0		-0-
11		27240 X	23	-0-	-27217	-0-	16 2	7 9	N	6	6 0		-0-
12		29264 X	45	-0-	-29219	-0-	36 2	9 9	N	8	8 0		-0-
01		29264 X	5940	-0-	-23324	-0-	4982 2	958 9	N	871	813 0	58 1	-0-
02		27376 X	9997	-0-	-17379	-0-	8321 2	1676 9	N	1524	1524 0		-0-
-----													
ECKHARDT RANCH GUL		WELL #: C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 14215		PERF.13837 - 17552			
09		52710 X	25555	-0-	-27155	-0-	25478 2	77 9	N	70	70 0		-0-
10		48050 X	25146	-0-	-22904	-0-	25135 2	11 9	N	10	10 0		-0-
11		35910 X	20014	-0-	-15896	-0-	20014 2		N	-0-			-0-
12		32860 X	23567	-0-	-9293	-0-	23533 2	34 9	N	31	31 0		-0-
01		31620 X	23220	-0-	-8400	-0-	22422 2	798 9	N	725	463 0	262 1	-0-
02		24708 X	18403	-0-	-6305	-0-	17942 2	461 9	N	419	419 0		-0-
-----													
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.13346 - 19106			
09		66570 X	39710	-0-	-26860	-0-	32343 2	7367 9	N	6697	6697 0		-0-
10		48670 X	24677	-0-	-23993	-0-	19404 2	5273 9	N	4794	4794 0		-0-
11		47100 X	21085	-0-	-26015	-0-	20276 2	809 9	N	735	735 0		-0-
12		43152 X	15261	-0-	-27891	-0-	13015 2	2246 9	N	2042	2042 0		-0-
01		41044 X	12204	-0-	-28840	-0-	10009 2	2195 9	N	1995	1878 0	117 1	-0-
02		38396 X	32862	-0-	-5534	-0-	27020 2	5842 9	N	5311	5311 0		-0-
-----													
KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358			
09		54510 X	53755	-0-	-755	-0-	45464 2	8291 9	N	7537	7537 0		-0-
10		56327 X	41999	-0-	-14328	-0-	35321 2	6678 9	N	6071	6071 0		-0-
11		54510 X	36463	-0-	-18047	-0-	32089 2	4374 9	N	3976	3976 0		-0-
12		56327 X	24150	-0-	-32177	-0-	20756 2	3394 9	N	3085	3085 0		-0-
01		56327 X	28995	-0-	-27332	-0-	24787 2	4208 9	N	3825	3535 0	290 1	-0-
02		51968 X	22885	-0-	-29083	-0-	19720 2	3165 9	N	2877	2877 0		-0-
-----													
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13691 - 17723			
09		52680 X	29587	-0-	-23093	-0-	26129 2	3458 9	N	3144	3144 0		-0-
10		47709 X	33241	-0-	-14468	-0-	29691 2	3550 9	N	3227	3227 0		-0-
11		57431 X	57431	-0-	-0-	-0-	52501 2	4930 9	N	4482	4482 0		-0-
12		49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	46607 2	3248 9	N	2953	2953 0		-0-
01		37138 X	23282	-0-	-13856	-0-	21516 2	1766 9	N	1605	1354 0	251 1	-0-
02		55506 X	43793	-0-	-11713	-0-	40621 2	3172 9	N	2884	2884 0		-0-
-----													
KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924		PERF.12998 - 18292			
09		45900 X	27370	-0-	-18530	-0-	24041 2	3329 9	N	3026	3026 0		-0-
10		47430 X	23284	-0-	-24146	-0-	20285 2	2999 9	N	2726	2726 0		-0-
11		45900 X	18477	-0-	-27423	-0-	16803 2	1674 9	N	1522	1522 0		-0-
12		41943 X	23564	-0-	-18379	-0-	21558 2	2006 9	N	1824	1824 0		-0-
01		35743 X	25123	-0-	-10620	-0-	22848 2	2275 9	N	2068	1801 0	267 1	-0-
02		26448 X	22391	-0-	-4057	-0-	20717 2	1674 9	N	1522	1522 0		-0-
-----													
KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878 - 18221			
09		45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-			N	-0-			-0-
10		46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-			N	-0-			-0-
11		40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-			N	-0-			-0-
12		33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-			N	-0-			-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076															
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	
09		53160 X	29669	-0-	-23491	-0-	26096	2	3573	9	N	3248	3248	0	-0-
10		54932 X	30862	-0-	-24070	-0-	26439	2	4423	9	N	4021	4021	0	-0-
11		47640 X	25600	-0-	-22040	-0-	23330	2	2270	9	N	2064	2064	0	-0-
12		45477 X	21	-0-	-45456	-0-	17	2	4	9	N	4	4	0	-0-
01		39804 X	12154	-0-	-27650	-0-	10420	2	1734	9	N	1576	1454	0	122 1 -0-
*02		32796 X	32796	-0-	-0-	-0-	28038	2	4758	9	N	4325	4325	0	-0-
-----															
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349															
09		54120 X	41602	-0-	-12518	-0-	40094	2	1508	9	N	1371	1371	0	-0-
10		71393 X	37229	-0-	-34164	-0-	35559	2	1670	9	N	1518	1518	0	-0-
11		69090 X	32282	-0-	-36808	-0-	30189	2	2093	9	N	1903	1903	0	-0-
12		71393 X	32473	-0-	-38920	-0-	31067	2	1406	9	N	1278	1278	0	-0-
01		43152 X	31376	-0-	-11776	-0-	30152	2	1224	9	N	1113	1113	0	-0-
02		40223 X	31016	-0-	-9207	-0-	29712	2	1304	9	N	1185	1185	0	-0-
-----															
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750															
09		37410 X	31411	-0-	-5999	-0-	28393	2	3018	9	N	2744	2744	0	-0-
10		44919 X	26747	-0-	-18172	-0-	24358	2	2389	9	N	2172	2172	0	-0-
11		50248 X	50248	-0-	-0-	-0-	46502	2	3746	9	N	3405	3405	0	-0-
12		44919 X	43985	-0-	-934	-0-	41423	2	2562	9	N	2329	2329	0	-0-
*01		40715 X	40715	-0-	-0-	-0-	37987	2	2728	9	N	2480	2036	0	444 1 -0-
02		48575 X	32912	-0-	-15663	-0-	30908	2	2004	9	N	1822	1822	0	-0-
-----															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767															
09		103350 X	82988	-0-	-20362	-0-	78509	2	4479	9	Y	4072	4072	0	-0-
10		106795 X	97316	-0-	-9479	-0-	92150	2	5166	9	Y	4696	4696	0	-0-
11		84420 X	75331	-0-	-9089	-0-	70883	2	4448	9	Y	4044	4044	0	-0-
12		87234 X	68527	-0-	-18707	-0-	65253	2	3274	9	Y	2976	2976	0	-0-
01		97309 X	49038	-0-	-48271	-0-	45410	2	3628	9	Y	3298	2767	0	531 1 -0-
02		57391 X	48571	-0-	-8820	-0-	45202	2	3369	9	Y	3063	3063	0	-0-
-----															
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446															
09		75240 X	52427	-0-	-22813	-0-	48051	2	4376	9	N	3978	3978	0	-0-
10		77748 X	50308	-0-	-27440	-0-	46408	2	3900	9	N	3545	3545	0	-0-
11		75240 X	41007	-0-	-34233	-0-	37564	2	3443	9	N	3130	3130	0	-0-
12		77748 X	35205	-0-	-42543	-0-	32565	2	2640	9	N	2400	2400	0	-0-
01		56141 X	34201	-0-	-21940	-0-	31279	2	2922	9	N	2656	2290	0	366 1 -0-
02		50692 X	28812	-0-	-21880	-0-	26427	2	2385	9	N	2168	2168	0	-0-
-----															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339															
09		108000 X	73452	-0-	-34548	-0-	67911	2	5541	9	Y	5037	5037	0	-0-
10		111600 X	71073	-0-	-40527	-0-	66166	2	4907	9	Y	4461	4461	0	-0-
11		101580 X	58992	-0-	-42588	-0-	54054	2	4938	9	Y	4489	4489	0	-0-
12		104966 X	52032	-0-	-52934	-0-	48241	2	3791	9	Y	3446	3446	0	-0-
01		87854 X	61612	-0-	-26242	-0-	56669	2	4943	9	Y	4494	3832	0	662 1 -0-
02		56202 X	51536	-0-	-4666	-0-	47635	2	3901	9	Y	3546	3546	0	-0-
-----															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673															
09		105180 X	66858	-0-	-38322	-0-	62878	2	3980	9	Y	3618	3618	0	-0-
10		108686 X	65167	-0-	-43519	-0-	61494	2	3673	9	Y	3339	3339	0	-0-
11		85410 X	55332	-0-	-30078	-0-	51610	2	3722	9	Y	3384	3384	0	-0-
12		88257 X	48141	-0-	-40116	-0-	45176	2	2965	9	Y	2695	2695	0	-0-
01		79329 X	51837	-0-	-27492	-0-	47799	2	4038	9	Y	3671	3112	0	559 1 -0-
*02		47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	43818	2	3314	9	Y	3013	3013	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 816437										
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	70260	X	52744	-0-	-17516	-0-	51349 2	1395 9	Y	1268	1268 0	-0-
10	72602	X	53752	-0-	-18850	-0-	51202 2	2550 9	Y	2318	2318 0	-0-
11	70260	X	52252	-0-	-18008	-0-	49088 2	3164 9	Y	2876	2876 0	-0-
12	72602	X	32684	-0-	-39918	-0-	31412 2	1272 9	Y	1156	1156 0	-0-
01	65193	X	40300	-0-	-24893	-0-	38338 2	1962 9	Y	1784	1784 0	-0-
02	50982	X	33487	-0-	-17495	-0-	31655 2	1832 9	Y	1665	1665 0	-0-
-----												
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824				
09	85590	X	55549	-0-	-30041	-0-	51274 2	4275 9	Y	3886	3886 0	-0-
10	88443	X	51740	-0-	-36703	-0-	47985 2	3755 9	Y	3414	3414 0	-0-
11	85590	X	43474	-0-	-42116	-0-	39741 2	3733 9	Y	3394	3394 0	-0-
12	88443	X	42935	-0-	-45508	-0-	39720 2	3215 9	Y	2923	2923 0	-0-
01	67549	X	45969	-0-	-21580	-0-	41632 2	4337 9	Y	3943	3456 0	487 1
02	42282	X	38448	-0-	-3834	-0-	35163 2	3285 9	Y	2986	2986 0	-0-
-----												
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245				
09	90360	X	58874	-0-	-31486	-0-	57601 2	1273 9	Y	1157	1157 0	-0-
10	101587	X	87025	-0-	-14562	-0-	85432 2	1593 9	Y	1448	1448 0	-0-
11	98310	X	53423	-0-	-44887	-0-	52028 2	1395 9	Y	1268	1268 0	-0-
12	101587	X	37883	-0-	-63704	-0-	36777 2	1106 9	Y	1005	1005 0	-0-
01	87017	X	41627	-0-	-45390	-0-	40252 2	1375 9	Y	1250	1250 0	-0-
02	81403	X	56458	-0-	-24945	-0-	53985 2	2473 9	Y	2248	2248 0	-0-
-----												
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682				
09	85230	X	70427	-0-	-14803	-0-	69262 2	1165 9	Y	1059	1059 0	-0-
10	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	69010 2	1750 9	Y	1591	1591 0	-0-
11	85230	X	51962	-0-	-33268	-0-	50625 2	1337 9	Y	1215	1215 0	-0-
12	81561	X	54845	-0-	-26716	-0-	53730 2	1115 9	Y	1014	1014 0	-0-
01	81561	X	36606	-0-	-44955	-0-	34361 2	2245 9	Y	2041	2041 0	-0-
02	60320	X	42446	-0-	-17874	-0-	41083 2	1363 9	Y	1239	1239 0	-0-
-----												
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019				
09	51381	X	51381	-0-	-0-	-0-	49042 2	2339 9	N	2126	2126 0	-0-
10	72478	X	47964	-0-	-24514	-0-	45610 2	2354 9	N	2140	2140 0	-0-
11	61560	X	38626	-0-	-22934	-0-	36413 2	2213 9	N	2012	2012 0	-0-
12	60078	X	38345	-0-	-21733	-0-	36365 2	1980 9	N	1800	1800 0	-0-
01	59055	X	39823	-0-	-19232	-0-	37291 2	2532 9	N	2302	1866 0	436 1
02	49677	X	38325	-0-	-11352	-0-	36342 2	1983 9	N	1803	1803 0	-0-
-----												
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355				
09	89194	X	89194	-0-	-0-	-0-	83462 2	5732 9	N	5211	5211 0	-0-
10	186024	X	186024	-0-	-0-	-0-	180295 2	5729 9	N	5208	5208 0	-0-
11	139875	X	139875	-0-	-0-	-0-	134618 2	5257 9	N	4779	4779 0	-0-
12	155930	X	155930	-0-	-0-	-0-	151806 2	4124 9	N	3749	3749 0	-0-
*01	120881	X	120881	-0-	-0-	-0-	115892 2	4989 9	N	4535	3890 0	645 1
*02	123871	X	123871	-0-	-0-	-0-	119503 2	4368 9	N	3971	3971 0	-0-
-----												
PHILLIPPE GUI		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145				
09	63810	X	41855	-0-	-21955	-0-	36571 2	5284 9	N	4804	4804 0	-0-
10	65937	X	35494	-0-	-30443	-0-	30750 2	4744 9	N	4313	4313 0	-0-
11	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	20700 2	3673 9	N	3339	3339 0	-0-
12	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	20378 2	3178 9	N	2889	2889 0	-0-
*01	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	15598 2	2171 9	N	1974	1792 0	182 1
02	40455	X	16563	-0-	-23892	-0-	14905 2	1658 9	N	1507	1507 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890																		
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
09		81120 X	59574	-0-	-21546	-0-	58288	2	1286	9	Y	1169	1169	0				-0-
10		50500 X	50500	-0-	-0-	-0-	48611	2	1889	9	Y	1717	1717	0				-0-
11		81120 X	40617	-0-	-40503	-0-	39022	2	1595	9	Y	1450	1450	0				-0-
12		75733 X	40044	-0-	-35689	-0-	38780	2	1264	9	Y	1149	1149	0				-0-
01		75733 X	40319	-0-	-35414	-0-	39165	2	1154	9	Y	1049	1049	0				-0-
02		48372 X	36614	-0-	-11758	-0-	35882	2	732	9	Y	665	665	0				-0-
-----																		
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918																		
09		86580 X	80966	-0-	-5614	-0-	75293	2	5673	9	N	5157	5157	0				-0-
10		89466 X	75381	-0-	-14085	-0-	70453	2	4928	9	N	4480	4480	0				-0-
11		78120 X	66425	-0-	-11695	-0-	61223	2	5202	9	N	4729	4729	0				-0-
12		83669 X	59873	-0-	-23796	-0-	56068	2	3805	9	N	3459	3459	0				-0-
*01		97894 X	97894	-0-	-0-	-0-	91984	2	5910	9	N	5373	4298	0	1075	1		-0-
*02		80196 X	80196	-0-	-0-	-0-	75983	2	4213	9	N	3830	3830	0				-0-
-----																		
PHILLIPPE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182																		
09		67200 X	39158	-0-	-28042	-0-	34029	2	5129	9	N	4663	4663	0				-0-
10		69440 X	33790	-0-	-35650	-0-	29009	2	4781	9	N	4346	4346	0				-0-
11		46560 X	22019	-0-	-24541	-0-	18316	2	3703	9	N	3366	3366	0				-0-
12		48112 X	5545	-0-	-42567	-0-	4686	2	859	9	N	781	781	0				-0-
01		48112 X	19640	-0-	-28472	-0-	17042	2	2598	9	N	2362	2163	0	199	1		-0-
02		37845 X	22282	-0-	-15563	-0-	20041	2	2241	9	N	2037	2037	0				-0-
-----																		
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946																		
09		81960 X	54421	-0-	-27539	-0-	50303	2	4118	9	N	3744	3744	0				-0-
10		84692 X	56357	-0-	-28335	-0-	52893	2	3464	9	N	3149	3149	0				-0-
11		60390 X	50992	-0-	-9398	-0-	47543	2	3449	9	N	3135	3135	0				-0-
12		62403 X	39771	-0-	-22632	-0-	37123	2	2648	9	N	2407	2407	0				-0-
01		62403 X	53667	-0-	-8736	-0-	49805	2	3862	9	N	3511	2929	0	582	1		-0-
*02		57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	53429	2	3674	9	N	3340	3340	0				-0-
-----																		
PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916																		
09		74670 X	47780	-0-	-26890	-0-	40417	2	7363	9	N	6694	6694	0				-0-
10		77159 X	41106	-0-	-36053	-0-	34359	2	6747	9	N	6134	6134	0				-0-
11		51600 X	34630	-0-	-16970	-0-	28041	2	6589	9	N	5990	5990	0				-0-
12		53320 X	27846	-0-	-25474	-0-	22951	2	4895	9	N	4450	4450	0				-0-
01		53320 X	31388	-0-	-21932	-0-	26432	2	4956	9	N	4505	4196	0	309	1		-0-
02		46197 X	25666	-0-	-20531	-0-	23059	2	2607	9	N	2370	2370	0				-0-
-----																		
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684																		
09		90306 X	90306	-0-	-0-	-0-	80576	2	9730	9	N	8845	8845	0				-0-
10		85581 X	85581	-0-	-0-	-0-	76197	2	9384	9	N	8531	8531	0				-0-
11		67477 X	67477	-0-	-0-	-0-	59777	2	7700	9	N	7000	7000	0				-0-
*12		65533 X	65533	-0-	-0-	-0-	59274	2	6259	9	N	5690	5690	0				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		68411 X	NO RPT	-0-	-68411	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747																		
09		114210 X	69437	-0-	-44773	-0-	64186	2	5251	9	N	4774	4774	0				-0-
10		118017 X	59614	-0-	-58403	-0-	56195	2	3419	9	N	3108	3108	0				-0-
11		114210 X	66909	-0-	-47301	-0-	62531	2	4378	9	N	3980	3980	0				-0-
12		71765 X	59022	-0-	-12743	-0-	55126	2	3896	9	N	3542	3542	0				-0-
*01		95584 X	95584	-0-	-0-	-0-	88775	2	6809	9	N	6190	5153	0	1037	1		-0-
*02		87970 X	87970	-0-	-0-	-0-	82219	2	5751	9	N	5228	5228	0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
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		143464 X	143464	-0-	-0-	-0-	132009	2	11455	9	N	10414	10414	0	-0-
10		135711 X	135711	-0-	-0-	-0-	124635	2	11076	9	N	10069	10069	0	-0-
11		119500 X	119500	-0-	-0-	-0-	109039	2	10461	9	N	9510	9510	0	-0-
12		103919 X	103919	-0-	-0-	-0-	94921	2	8998	9	N	8180	8180	0	-0-
*01		124108 X	124108	-0-	-0-	-0-	114090	2	10018	9	N	9107	9107	0	-0-
*02		104868 X	104868	-0-	-0-	-0-	97593	2	7275	9	N	6614	6614	0	-0-
-----															
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029															
09		90658 X	90658	-0-	-0-	-0-	82345	2	8313	9	N	7557	7557	0	-0-
10		84428 X	84428	-0-	-0-	-0-	77452	2	6976	9	N	6342	6342	0	-0-
11		75360 X	64845	-0-	-10515	-0-	60270	2	4575	9	N	4159	4159	0	-0-
12		77872 X	66138	-0-	-11734	-0-	61921	2	4217	9	N	3834	3834	0	-0-
01		77872 X	76956	-0-	-916	-0-	70380	2	6576	9	N	5978	5978	0	-0-
*02		73011 X	73011	-0-	-0-	-0-	66673	2	6338	9	N	5762	5762	0	-0-
-----															
PHILLIPPE GUL WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
09		84960 X	48870	-0-	-36090	-0-	42868	2	6002	9	Y	5456	5456	0	-0-
10		87792 X	40559	-0-	-47233	-0-	34764	2	5795	9	Y	5268	5268	0	-0-
11		59700 X	28126	-0-	-31574	-0-	23310	2	4816	9	Y	4378	4378	0	-0-
12		61690 X	31791	-0-	-29899	-0-	27708	2	4083	9	Y	3712	3712	0	-0-
01		61690 X	28517	-0-	-33173	-0-	24616	2	3901	9	Y	3546	3258	0	-0-
02		26825 X	21558	-0-	-5267	-0-	18809	2	2749	9	Y	2499	2499	0	-0-
-----															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
09		96660 X	3414	-0-	-93246	-0-	3232	2	182	9	N	165	165	0	-0-
10		126025 X	126025	-0-	-0-	-0-	116800	2	9225	9	Y	8386	8386	0	-0-
11		96660 X	93280	-0-	-3380	-0-	86226	2	7054	9	Y	6413	6413	0	-0-
12		99882 X	86032	-0-	-13850	-0-	79578	2	6454	9	Y	5867	5867	0	-0-
01		99882 X	79934	-0-	-19948	-0-	74887	2	5047	9	Y	4588	4588	0	-0-
02		93438 X	NO RPT	-0-	-93438	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777															
09		88900 X	1040	-0-	-87860	-0-	975	2	65	9	N	59	59	0	-0-
10		125883 X	125883	-0-	-0-	-0-	115749	2	10134	9	Y	9213	9213	0	-0-
11		95250 X	94173	-0-	-1077	-0-	86418	2	7755	9	Y	7050	7050	0	-0-
12		98425 X	76980	-0-	-21445	-0-	70564	2	6416	9	Y	5833	5833	0	-0-
01		98425 X	75571	-0-	-22854	-0-	69176	2	6395	9	Y	5814	5006	0	-0-
02		92075 X	61781	-0-	-30294	-0-	57171	2	4610	9	Y	4191	4191	0	-0-
-----															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751															
09		72350 X	3189	-0-	-69161	-0-	3003	2	186	9	N	169	169	0	-0-
10		135819 X	135819	-0-	-0-	-0-	125011	2	10808	9	Y	9825	9825	0	-0-
11		112312 X	112312	-0-	-0-	-0-	102931	2	9381	9	Y	8528	8528	0	-0-
12		103268 X	103268	-0-	-0-	-0-	95511	2	7757	9	Y	7052	7052	0	-0-
*01		98005 X	98005	-0-	-0-	-0-	90141	2	7864	9	Y	7149	6096	0	-0-
02		83926 X	83358	-0-	-568	-0-	77628	2	5730	9	Y	5209	5209	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		110250 X	31379	-0-	-78871	-0-			29366	2	N	1533	1533	0	-0-
									1686	9					
10		136710 X	106765	-0-	-29945	-0-			98847	2	Y	7198	7198	0	-0-
11		132300 X	81031	-0-	-51269	-0-			74759	2	Y	5702	5702	0	-0-
12		136710 X	72431	-0-	-64279	-0-			67715	2	Y	4287	4287	0	-0-
01		136710 X	67073	-0-	-69637	-0-			62068	2	Y	4550	3825	0	-0-
02		99876 X	56240	-0-	-43636	-0-			52744	2	Y	3178	3178	0	-0-
														725	1
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
09		100992 X	25636	-0-	-75356	-0-			23893	2	N	1416	1416	0	-0-
									1558	9					
10		132306 X	132306	-0-	-0-	-0-			121186	2	Y	10109	10109	0	-0-
11		126240 X	103634	-0-	-22606	-0-			94750	2	Y	8076	8076	0	-0-
12		130448 X	88548	-0-	-41900	-0-			81093	2	Y	6777	6777	0	-0-
01		130448 X	84288	-0-	-46160	-0-			76720	2	Y	6880	5983	0	-0-
02		122032 X	67954	-0-	-54078	-0-			62968	2	Y	4533	4533	0	-0-
														897	1
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182															
09		62610 X	38812	-0-	-23798	-0-			33457	2	Y	4868	4868	0	-0-
10		64697 X	30343	-0-	-34354	-0-			25840	2	Y	4094	4094	0	-0-
11		62610 X	22107	-0-	-40503	-0-			18275	2	Y	3484	3484	0	-0-
12		64697 X	18674	-0-	-46023	-0-			15686	2	Y	2716	2716	0	-0-
01		64697 X	14569	-0-	-50128	-0-			12467	2	Y	1911	1911	0	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040															
09		73110 X	46454	-0-	-26656	-0-			39377	2	Y	6434	6434	0	-0-
10		75547 X	33752	-0-	-41795	-0-			28088	2	Y	5149	5149	0	-0-
11		73110 X	24197	-0-	-48913	-0-			19755	2	Y	4038	4038	0	-0-
12		75547 X	14039	-0-	-61508	-0-			11780	2	Y	2054	2054	0	-0-
*01		42094 X	42094	-0-	-0-	-0-			36742	2	Y	4865	4436	0	-0-
*02		22241 X	22241	-0-	-0-	-0-			19763	2	Y	2253	2253	0	-0-
														429	1
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337															
09		83310 X	46952	-0-	-36358	-0-			43277	2	N	3341	3341	0	-0-
10		86087 X	44561	-0-	-41526	-0-			41077	2	N	3167	3167	0	-0-
11		83310 X	38500	-0-	-44810	-0-			35007	2	N	3175	3175	0	-0-
12		86087 X	32733	-0-	-53354	-0-			30008	2	N	2477	2477	0	-0-
01		86087 X	37283	-0-	-48804	-0-			34279	2	N	2731	2731	0	-0-
02		80533 X	NO RPT	-0-	-80533	-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				
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
-----														
09	3210 #	2756	-0-	-454	-0-	93	1	2654	2	N	8			84
						9	9							
10	3317 #	1169	-0-	-2148	-0-	46	1	1117	2	N	5			89
						6	9							
11	3150 #	2522	-0-	-628	-0-	70	1	2449	2	N	3			92
						3	9							
12	3255 #	2507	-0-	-748	-0-	90	1	2389	2	N	25			117
						28	9							
01	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			117
02	2668 #	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT			117
-----														
SWAN LAKE (5900)		87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SEALE, SAM D. III		WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SEALE, SAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990				
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (6850)		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING, G.T.		WELL #: 37		RRCID -> 138635		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 6823 - 6840				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072		
M	O	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	
09		483 N	483	-0-	-0-	329 2	154 9	Y	140	205 1		45	
10		125 N	125	-0-	-0-	75 2	50 9	Y	45	53 1		37	
11		750 N	37	-0-	-713	18 2	19 9	Y	17	40 1		14	
12		496 N	-0-	-0-	-496			Y	-0-	7 1		7	
01		543 N	543	-0-	-0-	392 2	151 9	Y	137	90 1		54	
02		29 N	-0-	-0-	-29			Y	-0-			54	

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
BROOKING, G. T.		WELL #: 46		RRCID -> 257925		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7842 - 7868		
09		570 N	-0-	-0-	-570			Y	-0-	36 1		8	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		3	
11		420 N	-0-	-0-	-420			Y	-0-	3 1		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986			TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-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		
09		12719 X	12719	-0-	-0-	12518 2	201 9	N	183	184 1		75	
10		12808 X	12808	-0-	-0-	12608 2	200 9	N	182	182 1		75	
11		12152 X	12152	-0-	-0-	11885 2	267 9	N	243	179 1		139	
12		11905 X	11905	-0-	-0-	11727 2	178 9	N	162	185 1	1 8	115	
01		13617 X	13617	-0-	-0-	13379 2	238 9	N	216	183 1		148	
*02		11891 X	11891	-0-	-0-	11724 2	167 9	N	152	184 1	1 8	115	

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		
09		5443 X	5443	-0-	-0-	5443 3		N	-0-			119	
10		5555 X	5555	-0-	-0-	5485 3	70 9	N	64	163 1		20	
11		4110 X	3184	-0-	-926	3184 3		N	-0-			20	
12		5115 X	2795	-0-	-2320	2763 3	32 9	N	29			49	
01		5115 X	2825	-0-	-2290	2823 3	2 9	N	2			51	
02		4785 X	2758	-0-	-2027	2758 3		N	-0-			51	

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	210 X	57	-0-	-153	-0-	7	1	50	3	N	-0-				120
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	N	10				130
						11	9								
11	120 X	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	3	N	-0-				130
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-				130
*01	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	43	173	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1920 X	1497	-0-	-423	-0-	179	1	1263	3	N	50				184
						55	9								
10	1984 X	1141	-0-	-843	-0-	93	1	967	3	N	74	190	1		68
						81	9								
11	2100 X	2043	-0-	-57	-0-	236	1	1738	3	N	63				131
						69	9								
12	2170 X	1266	-0-	-904	-0-	146	1	1064	3	N	51				182
						56	9								
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	95	1	2931	3	N	44				226
						48	9								
*02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2231	3	N	114	189	1		151
						125	9								

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2			N	-0-				51
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				51
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-				51
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8				59
01	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-				59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MEGO RESOURCES, LLC 559362  
 WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	32	1	354	2	N	-0-				-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	N	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-				-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	N	-0-				-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT				-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

09		4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					59
10		4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					59
11		3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					59
12		3782 #	3373	-0-	-409	-0-	3371	2		2	9	N	2				61
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					61
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

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

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570  
 SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10010 - 10024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

-----  
 DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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			
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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			
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
HEWITT "A"		WELL #: 8			RRCID -> 203207	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2146	- 2150			
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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			
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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			
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1			RRCID -> 184371	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4641	- 4647			
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345							
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310	- 4324		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TELFERNER, EAST (4400)				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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737				CNTY: VICTORIA			
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID -> 203514	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 4478	- 4482		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2	N	-0-			-0-
11	600 N	113	-0-	-487	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2	N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT			-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		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
11	240 N	47	-0-	-193	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	2239 - 2241	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:		7		RRCID ->		227350		COMPL. DATE		05/17/2006		TOTAL DEPTH		4551		PERF.		3245 - 3252	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-			-0-										-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-			59	2	N	-0-			-0-										-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2	N	-0-			-0-										-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	2	N	-0-			-0-										-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	2	N	-0-			-0-										-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-										-0-	

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704 - 3712	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	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	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
09	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	46
10	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	46
11	1920 #	1220	-0-	-700	-0-	1220	2	N	-0-	46
12	1984 #	196	-0-	-1788	-0-	196	2	N	-0-	46
01	1984 #	1012	-0-	-972	-0-	1012	2	N	-0-	46
02	1682 #	361	-0-	-1321	-0-	361	2	N	-0-	46

-----

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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

-----

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			09/30/2015	-	PLUGGED 09/30/15					

-----

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	7	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			01/04/2012							

-----

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629  
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
TEXAM (COLE)												
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		//CONT.//		89052 142	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
RHODE, D.W.		//CONT.//		625629								
		WELL #:		2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1788 - 1794
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
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAM (QUEEN CITY)												
WEEK-END OIL COMPANY				89052 284	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN, L. A.				905005								
		WELL #:		1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5815
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAM (WILCOX 7600)												
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				89052 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN GAS UNIT				222023								
		WELL #:		1	RRCID ->	207892	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	14667	PERF.	8130 - 8157
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SIMS, JIM												
HINES, E. A.				784151								
		WELL #:		1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7659 - 7667
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAM (WILCOX 8400)												
HURD ENTERPRISES, LTD.				89052 875	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
J. G. RISER				419886								
		WELL #:		2	RRCID ->	274174	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	8444 - 8450
09	1620	#	1342	-0-	-278	-0-	1333	2	9	9	N	72
10	1674	#	1469	-0-	-205	-0-	1459	2	10	9	N	81
11	1620	#	1305	-0-	-315	-0-	1295	2	10	9	N	90
12	1550	#	1280	-0-	-270	-0-	1201	2	79	9	N	72
01	1457	#	1293	-0-	-164	-0-	1215	2	78	9	N	233
02	1363	#	1131	-0-	-232	-0-	1095	2	36	9	N	86
-----												

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PEGASUS OPERATING, INC.		650621													
CLEMMENT, G. S.		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PEGASUS OPERATING, INC.		650621													
CLEMMENTS, G. S.		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
COOK, LEO D.		174335													
CLEMMENT, G. S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PEGASUS OPERATING, INC.		650621													
CLEMMENTS, GEORGE S		WELL #: 7		RRCID -> 230681		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382							
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				58
10	1798 X	1289	-0-	-509	-0-	1289	2			N	-0-				58
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	10				68
12	1519 X	809	-0-	-710	-0-	806	2	3	9	N	3				71
01	1519 X	228	-0-	-1291	-0-	228	2			N	-0-				71
*02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				71

W.A.M. ENERGY		888055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
CANERDAY, E.		650621													
		WELL #: 2		RRCID -> 142505		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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
09	25113	25113	-0-	-0-	-0-	465 1	24553 3	N	86	178 1	72
						95 9					
10	28812	28812	-0-	-0-	-0-	929 1	27814 3	N	63		135
						69 9					
11	17250	11765	-0-	-5485	-0-	1597 1	10132 3	N	33		168
						36 9					
12	24418	24418	-0-	-0-	-0-	595 1	23792 3	N	28		196
						31 9					
01	28761 R	28761	-0-	-0-	-0-	1595 1	27130 3	N	33		229
						36 9					
02	26941 #	22756	-0-	-4185	-0-	443 1	22284 3	N	26	181 1	74
						29 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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534									
SIMONS, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5520 - 5524	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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  
 MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6180	#	3699	-0-	-2481	-0-	480	1	3219	2	N	-0-					19
10	6386	#	4167	-0-	-2219	-0-	334	1	3833	2	N	-0-					19
11	4680	#	4308	-0-	-372	-0-	404	1	3776	2	N	116					135
							128	9									
*12	4848	R	4848	-0-	-0-	-0-	677	1	3978	2	N	175	179	1			131
							193	9									
*01	4154	#	3244	-0-	-910	-0-	437	1	2807	2	N	-0-					131
*02	3710	R	3710	-0-	-0-	-0-	882	1	2828	2	N	-0-					131

-----

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HUNT OIL COMPANY 416330  
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

09	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

-----

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

09	3270	X	1561	-0-	-1709	B	-0-	431	1	1130	3	N	-0-				4
10	3317	X	1469	-0-	-1848	B	-0-	268	1	1201	3	N	-0-				4
11	3210	X	1635	-0-	-1575	B	-0-	248	1	1387	3	N	-0-				4
12	2015	X	1856	-0-	-159	B	-0-	240	1	1616	3	N	-0-				4
01	1770	X	1770	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1700	3	N	-0-				4
*02	1632	X	1632	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1582	3	N	-0-				4

-----

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328				
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
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	357	1	2775	2	N	-0-		-0-
10		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	571	1	4274	2	N	-0-		-0-
11		3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			N	-0-		-0-
12		4092 X	3453	-0-	-639	-0-	3453	2			N	-0-		-0-
01		4092 X	3336	-0-	-756	-0-	3336	2			N	-0-		-0-
*02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15688 - 16125				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2250 N	1250	-0-	-1000	-0-	142	1	1108	2	N	-0-		-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	291	1	2176	2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2			N	-0-		-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-		-0-
01		2480 N	1703	-0-	-777	-0-	1703	2			N	-0-		-0-
*02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)		89249 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 226377		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 14517		PERF.13383 - 13388		
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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX)		89249 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 5		RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15370		PERF.12108 - 12128		
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
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	17	1	1577	3	Y	-0-		10
10		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	16	1	1340	3	Y	-0-		10
11		1590 N	1083	-0-	-507	-0-	13	1	1070	3	Y	-0-		10
12		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	17	1	1380	3	Y	-0-		10
*01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	393	1	1378	3	Y	152	152 1	10
							167	9						
*02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	412	1	1430	3	Y	-0-		10

-----												
THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14970 X	10564	-0-	-4406	-0-	586	1	9954	3	Y	80
							24	9				
10		14074 X	10606	-0-	-3468	-0-	618	1	9981	3	Y	86
							7	9				
11		13050 X	9716	-0-	-3334	-0-	593	1	9014	3	Y	185
							109	9				
12		12214 X	9318	-0-	-2896	-0-	605	1	8690	3	Y	206
							23	9				
*01		11253 X	9187	-0-	-2066	-0-	604	1	8513	3	Y	253
							70	9			17	1
02		10208 X	8543	-0-	-1665	-0-	564	1	7938	3	Y	114
							41	9			176	1

-----												
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----												
THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556												
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----												
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632												
09	3330 X	2258	-0-	-1072	-0-	-0-	24	1	2221	3	Y	14
							13	9				
10	3441 X	1143	-0-	-2298	-0-	-0-	14	1	1129	3	Y	14
11	2610 X	1711	-0-	-899	-0-	-0-	21	1	1690	3	Y	14
12	2697 X	2039	-0-	-658	-0-	-0-	25	1	2014	3	Y	14
*01	2697 X	2646	-0-	-51	-0-	-0-	587	1	2059	3	Y	14
*02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	1888	3	Y	6
							1	9			9	1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 X	22	-0-	-8 B	-3847	18	2	4	9	N	4			116
10	31 X	58	-0-	27 B	-3820	54	2	4	9	N	4			120
11	30 X	159	-0-	129 B	-3691	153	2	6	9	N	5			125
12	31 X	48	-0-	17 B	-3674	35	2	13	9	N	12	110	1	27
01	62 X	42	-0-	-20 B	-3674	35	2	7	9	N	6			33
02	145 X	50	-0-	-95 B	-3674	41	2	9	9	N	8			41

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

09	13 X	-0-	-0-	-13 B	-650					N	2			58
10	13 X	-0-	-0-	-13 B	-650					N	2			60
11	10 X	62	-0-	52 B	-598	59	2	3	9	N	3			63
12	4 X	16	-0-	12 B	-586	9	2	7	9	N	6	55	1	14
01	0 X	9	-0-	9 B	-577	7	2	2	9	N	2			16
02	58 X	12	-0-	-46 B	-577	6	2	6	9	N	5			21

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

09	60 X	39	-0-	-21 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
10	62 X	39	-0-	-23 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
11	60 X	14	-0-	-46 B	-0-	4	1	10	2	N	-0-			-0-
12	62 X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					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

09	1230 X	786	-0-	-444 B	-0-	48	1	720	2	N	16	350	1	28
						18	9							
10	1023 X	821	-0-	-202 B	-0-	40	1	713	2	N	62			90
						68	9							
11	1080 X	587	-0-	-493 B	-0-	54	1	522	2	N	10			100
						11	9							
12	1147 X	284	-0-	-863 B	-0-	284	2			N	-0-			100
01	1147 X	76	-0-	-1071 B	-0-	76	2			N	-0-			100
02	754 X	75	-0-	-679 B	-0-	75	2			N	-0-			100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

09	3810 X	2655	-0-	-1155 B	-0-	1152	1	1437	2	N	60			140
						66	9							
10	3937 X	3100	-0-	-837 B	-0-	1190	1	1851	2	N	54	175	1	19
						59	9							
11	3810 X	2363	-0-	-1447 B	-0-	1152	1	1177	2	N	31			50
						34	9							
12	3565 X	2221	-0-	-1344 B	-0-	1190	1	961	2	N	64			114
						70	9							
01	3565 X	2037	-0-	-1528 B	-0-	1190	1	753	2	N	85	177	1	22
						94	9							
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900 B	-0-					N	NO RPT			22

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
CAMOIL, INC. 127449  
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043  
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043  
 HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 1	1 9	N	1			33
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 1	2 9	N	2			35
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 1	2 9	N	2			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	638 N NO RPT	-0-	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			37

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

09	3480 X	2847	-0-	-633	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
10	3596 X	2747	-0-	-849	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2320	-0-	-1160	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
*02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 3		N	-0-			-0-
10	6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388 3		N	-0-			-0-
11	5940 X	5930	-0-	-10	-0-	5930 3		N	-0-			-0-
12	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	6299	-0-	-149	-0-	6299 3		N	-0-			-0-
02	6032 X	4739	-0-	-1293	-0-	4739 3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		8430 X	8118	-0-	-312	-0-	8118	3	N	-0-		-0-	-0-
10		8711 X	8656	-0-	-55	-0-	8656	3	N	-0-		-0-	-0-
11		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3	N	-0-		-0-	-0-
12		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3	N	-0-		-0-	-0-
01		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3	N	-0-		-0-	-0-
02		8265 X	8083	-0-	-182	-0-	8083	3	N	-0-		-0-	-0-
-----													
H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886													
09		3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	3	N	-0-		-0-	-0-
10		3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	3	N	-0-		-0-	-0-
11		3600 X	2973	-0-	-627	-0-	2973	3	N	-0-		-0-	-0-
12		3596 X	3025	-0-	-571	-0-	3025	3	N	-0-		-0-	-0-
01		3596 X	2638	-0-	-958	-0-	2638	3	N	-0-		-0-	-0-
02		3364 X	2211	-0-	-1153	-0-	2211	3	N	-0-		-0-	-0-
-----													
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275													
09		4860 X	3983	-0-	-877	-0-	3983	3	N	-0-		-0-	-0-
10		5022 X	4514	-0-	-508	-0-	4514	3	N	-0-		-0-	-0-
11		4860 X	3240	-0-	-1620	-0-	3240	3	N	-0-		-0-	-0-
12		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3	N	-0-		-0-	-0-
01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3	N	-0-		-0-	-0-
02		4234 X	4072	-0-	-162	-0-	4072	3	N	-0-		-0-	-0-
-----													
HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
09		1890 X	1570	-0-	-320	-0-	1570	3	N	-0-		-0-	-0-
10		1891 X	1549	-0-	-342	-0-	1549	3	N	-0-		-0-	-0-
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		-0-	-0-
12		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-		-0-	-0-
01		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		-0-	-0-
*02		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-	-0-
-----													
SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
-----													
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638													
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3	N	-0-		-0-	-0-
10		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3	N	-0-		-0-	-0-
11		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3	N	-0-		-0-	-0-
12		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3	N	-0-		-0-	-0-
01		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3	N	-0-		-0-	-0-
*02		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3	N	-0-		-0-	-0-
-----													
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094													
09		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3	N	-0-		-0-	-0-
10		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3	N	-0-		-0-	-0-
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3	N	-0-		-0-	-0-
12		4836 X	4586	-0-	-250	-0-	4586	3	N	-0-		-0-	-0-
01		4836 X	3970	-0-	-866	-0-	3970	3	N	-0-		-0-	-0-
02		4524 X	2910	-0-	-1614	-0-	2910	3	N	-0-		-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT //CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
09		6870 X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	3			N	-0-
10		6324 X	5310	-0-	-1014	-0-	5310	3			N	-0-
11		6870 X	3622	-0-	-3248	-0-	3622	3			N	-0-
12		7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776	3			N	-0-
01		7099 X	6579	-0-	-520	-0-	6579	3			N	-0-
*02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-
-----												
MCNEIL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-
10		5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	3			N	-0-
11		4410 X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3			N	-0-
12		5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	3			N	-0-
01		5146 X	4425	-0-	-721	-0-	4425	3			N	-0-
02		4814 X	3731	-0-	-1083	-0-	3731	3			N	-0-
-----												
SCHULZ, HARRY												
WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
09		3690 X	3050	-0-	-640	-0-	3050	3			N	-0-
10		3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-
11		3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	3			N	-0-
12		3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	3			N	-0-
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-
*02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-
-----												
SINOR RANCH G. U.												
WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THREE RIVERS SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SINOR RANCH G. U.												
WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497												
09		4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3795	3			N	-0-
10		4464 X	1865	-0-	-2599	-0-	1865	3			N	-0-
11		4320 X	3348	-0-	-972	-0-	3348	3			N	-0-
12		4464 X	2611	-0-	-1853	-0-	2611	3			N	-0-
01		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-
02		3683 X	3327	-0-	-356	-0-	3327	3			N	-0-
-----												
MCNEILL GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906												
09		5400 X	5282	-0-	-118	-0-	5282	3			N	-0-
10		5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3			N	-0-
11		5070 X	4965	-0-	-105	-0-	4965	3			N	-0-
12		5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3			N	-0-
01		5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013	3			N	-0-
02		5104 X	4242	-0-	-862	-0-	4242	3			N	-0-



TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720									
HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3120 X	3062	-0-	-58	-0-	3062	2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	2876	2	N	-0-		-0-
11	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357		
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-		-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-		-0-
12	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	433	1	N	-0-		-0-
01	5859 X	5485	-0-	-374	-0-	443	1	N	-0-		-0-
02	5481 X	4288	-0-	-1193	-0-	405	1	N	-0-		-0-

TIGER BEND (WILCOX)		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LGDC CORPORATION		500227									
MOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624		
09	8430 X	6754	-0-	-1676 B	-0-	750	1	N	20	169	67
10	7471 X	7138	-0-	-333 B	-0-	775	1	N	34		101
11	7050 X	6500	-0-	-550 B	-0-	750	1	N	36		137
12	7130 X	6210	-0-	-920 B	-0-	650	1	N	77	175	39
01	7130 X	5836	-0-	-1294 B	-0-	775	1	N	69		108
*02	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	725	1	N	64		172

FOSTERS		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
		500227									
		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314		
09	21180 X	14409	-0-	-6771 B	-0-	750	1	N	39		117
10	15872 X	13879	-0-	-1993 B	-0-	775	1	N	55		172
11	13860 X	11222	-0-	-2638 B	-0-	700	1	N	32		204
12	14880 X	1937	-0-	-12943 B	-0-	275	1	N	-0-		204
01	14880 X	2798	-0-	-12082 B	-0-	775	1	N	1	150	55
02	13920 X	3414	-0-	-10506 B	-0-	725	1	N	-0-		55

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 265640		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15



TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
T. J. LYNE-PVOG		WELL #: P 5		RRCID -> 240652		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	465 1	3134 3	Y	34	35 1	26
10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	37 9	3347 3	Y	24	31 1	19
11	3870 #	3431	-0-	-439	-0-	26 9	2530 3	Y	15	14 1	20
12	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-	17 9			8	11 1	17
01	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-				-0-	17 1	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296								
SWIERC		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988		
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	17
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	17
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296								
SWIERC G. U.		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296								
SWIERC G. U.		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867	
M	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
09	1020 #	781	-0-	-239	-0-	87 1	584 3	Y	100	106 1	73
						110 9					
10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	99 1	687 3	Y	72	95 1	50
						79 9					
11	810 #	476	-0-	-334	-0-	109 1	314 3	Y	48	43 1	55
						53 9					
12	837 #	657	-0-	-180	-0-	30 1	539 3	Y	80	57 1	78
						88 9					
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	189 1	577 3	Y	85	57 1	106
						94 9					
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		106

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		386310									
		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/23/2015					
						- PLUGGED 09/23/2015					

LYNE, T. J.		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		386310									
		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	117 1	788 3	Y	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	112 1	781 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	134 1	383 3	Y	-0-		-0-
12	930 N	391	-0-	-539	-0-	21 1	370 3	Y	-0-		-0-
01	899 N	519	-0-	-380	-0-	128 1	391 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		386310									
		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802		Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		386310									
		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9352 - 9436	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15										
LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015										
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494										
09		0 W	18	-0-	18	5182	2 1	16 3	Y	-0-
10		0 W	187	-0-	187	5369	23 1	156 3	Y	7
							8 9			4 1
11		0 W	118	-0-	118	5487	27 1	74 3	Y	15
							17 9			7 1
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	2387			Y	-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387				Y	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
										11 1
										-0-
										-0-
										-0-
LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450										
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	72
10		1534 N	-0-	-0-	-0-	-0-	179 1	1248 3	Y	97
							107 9			78 1
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
01		0 W	15	-0-	15	15	4 1	11 3	Y	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT
										52 1
										52 1
										-0-
										-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175 SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376										
09		13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	623 1	13042 2	Y	52
							57 9			194
10		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	645 1	14199 2	Y	100
							110 9			172 1
11		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	615 1	13759 2	Y	101
							111 9			223
12		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	600 1	13308 2	Y	104
							114 9			176 1
01		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	628 1	13584 2	Y	102
							112 9			188 1
02		14007 X	13436	-0-	-571	-0-	599 1	12741 2	Y	87
							96 9			152

OIL AND GAS DIVISION

-----  
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS 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	210 N	163	-0-	-47	-0-	7	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	10	1	204	2	N	-0-	-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

09	90 N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

-----  
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

09	4350 X	3287	-0-	-1063	-0-	413	1	2785	3	Y	81	92	1	63		
						89	9									
10	4216 X	2174	-0-	-2042	-0-	259	1	1801	3	Y	104	108	1	59		
						114	9									
11	4140 X	2063	-0-	-2077	-0-	495	1	1418	3	Y	136	86	1	109		
						150	9									
12	4278 X	2365	-0-	-1913	-0-	118	1	2149	3	Y	89	78	1	13	8	107
						98	9									
01	4278 X	3676	-0-	-602	-0-	880	1	2694	3	Y	93	70	1	130		
						102	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130		

-----  
LYNE, T.J. - SOG WELL #: S 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

09	5160 X	46	-0-	-5114	-0-	2	1	13	3	Y	28	27	1	20
						31	9							
10	5332 X	1912	-0-	-3420	-0-	240	1	1672	3	Y	-0-	20	1	-0-
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

-----  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

09	7110 X	4790	-0-	-2320	-0-	613	1	4140	3	Y	34	33	1			24
						37	9									
10	7347 X	4917	-0-	-2430	-0-	616	1	4281	3	Y	18	26	1			16
						20	9									
11	7110 X	353	-0-	-6757	-0-	91	1	262	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
01	4960 X	16	-0-	-4944	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
AWP OPERATING COMPANY 038889  
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 2 C RRCID -> 076383 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2544 - 2564

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID -> 243871	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 2125	- 2164	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2015	-	PLUGGED 11/17/15				
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889						
T.K.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 3184	- 3187	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6091	PERF. 5612	- 5627	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID -> 158867	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 3920	- 3940	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710 -	5722
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649 -	5656
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 -	5654
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 72		RRCID -> 219867		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3516 -		3563	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
-----										
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEMMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3908 - 3913
09	180 X	71	-0-	-109	-0-	71 1	N	-0-		-0-
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 1	N	-0-		-0-
11	600 X	460	-0-	-140	-0-	460 1	N	-0-		-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3967 - 3972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4183 - 4187
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121		
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	1	N	-0-			-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	1	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-			-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	1	N	-0-			-0-
01	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	1	N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4108 - 4121	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138								
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	1			N	-0-					-0-
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	1			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	1			N	-0-					-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-					-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4167 - 4181
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	266682	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	4130 - 4148
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4152 - 4166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180 - 4197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 21	RRCID ->	149301	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4192 - 4195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4171 - 4178		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	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								
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722	
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
09	420 X	417	-0-	-3	-0-	417	1		N	-0-	-0-
10	527 X	502	-0-	-25	-0-	502	1		N	-0-	-0-
11	510 X	361	-0-	-149	-0-	361	1		N	-0-	-0-
12	527 X	175	-0-	-352	-0-	175	1		N	-0-	-0-
01	496 X	168	-0-	-328	-0-	168	1		N	-0-	-0-
02	464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 - 4571				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 - 4892
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 - 4811
09	990 N	621	-0-	-369	-0-	621	1		N	-0-		-0-
10	1023 N	682	-0-	-341	-0-	682	1		N	-0-		-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	570	1		N	-0-		-0-
12	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	1		N	-0-		-0-
01	682 N	65	-0-	-617	-0-	65	1		N	-0-		-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				N	NO RPT		-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876
09	1590 X	960	-0-	-630	-0-	539	1	2 2	N	-0-		-0-
						419	3					
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	935	1	1 2	N	-0-		-0-
						767	3					
11	1590 X	1501	-0-	-89	-0-	939	1	5 2	N	-0-		-0-
						557	3					
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	855	1	39 2	N	-0-		-0-
						582	3					
01	1705 X	832	-0-	-873	-0-	440	1	18 2	N	-0-		-0-
						374	3					
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		E 22	RRCID ->	258686	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 4940 - 4948
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 4900 - 4924		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF. N/A		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	466	1	2 2	N	-0-			-0-
						362	3						
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1130	1	1 2	N	-0-			-0-
						928	3						
11	3000 N	4670	-0-	1670	1670	2919	1	17 2	N	-0-			-0-
						1734	3						
12	3100 N	5241	-0-	2141	3811	3035	1	139 2	N	-0-			-0-
						2067	3						
01	3100 N	3877	-0-	777	4588	2049	1	83 2	N	-0-			-0-
						1745	3						
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	2993				N	NO RPT			-0-

-----  
TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
10		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					-0-
11		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	1			N	-0-					-0-
12		1240 X	872	-0-	-368	-0-	872	1			N	-0-					-0-
01		1891 X	1111	-0-	-780	-0-	1111	1			N	-0-					-0-
02		1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 43	RRCID ->	258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 4932 -	4945
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 -	5036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973 - 4992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3808 - 3848			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 -	5115	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 -	5136	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090 -	5094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 -	5267	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----  
TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
KOVAR OPERATING, LLC 448984  
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
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
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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			
09		720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IRA HEARD 'A'			WELL #: 19		RRCID -> 274912		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 NO RPT	-0-	-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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)			//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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		
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
11		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CLEMMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415 - 5423
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 - 5436
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #: 21		RRCID -> 263021		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5723		- 5729	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
M. F. LAMBERT 151		WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6214		- 6217	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILSON HEARD "B"		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335		- 6342	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



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	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, M		WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 5726 - 5746
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
LAMBERT GAS UNIT		003599								
		WELL #:	213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7944 - 7950
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8007 - 8012
09	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1041 1	4 2	N	-0-	-0-
						810 3				
10	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	1684 1	2 2	N	-0-	-0-
						1381 3				
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	1679 1	10 2	N	-0-	-0-
						996 3				
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1609 1	73 2	N	-0-	-0-
						1095 3				
01	3038 N	1430	-0-	-1608	-0-	756 1	31 2	N	-0-	-0-
						643 3				
02	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF. 7888 - 7910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7906 - 7922
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	-0-	120	1	1677	2	N	110	180	1	158
							121	9							
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1767	2	N	114	183	1	89
							125	9							
11	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	-0-	120	1	1581	2	N	85			174
							94	9							
12	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	-0-	108	1	1190	2	N	39			213
							43	9							
01	2015 N	1378	-0-	-637	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	54			267
							59	9							
02	1740 N	1046	-0-	-694	-0-	-0-	84	1	895	2	N	61	186	1	142
							67	9							

TORO GRANDE (8700 SD)		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
09	37590 #	35959	-0-	-1631	-0-	35201	2	758	9	N	689	530	1	284
10	38843 #	35648	-0-	-3195	-0-	34897	2	751	9	N	683	743	1	224
11	39000	35916	-0-	-3084	-0-	35168	2	748	9	N	680	727	1	177
12	40300	35306	-0-	-4994	-0-	34724	2	582	9	N	529	539	1	167
01	40300	33984	-0-	-6316	-0-	33007	2	977	9	N	888	741	1	314
02	34771 #	30787	-0-	-3984	-0-	30098	2	689	9	N	626	730	1	210

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				
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	* C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
TITTIZER		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055					
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	* C	EOM BALANCE	
09	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	31871	2	176	9	N	160	177	1	165
10	32395 X	29413	-0-	-2982	-0-	29263	2	150	9	N	136	178	1	123
11	31350 X	29964	-0-	-1386	-0-	29813	2	151	9	N	137	180	1	80
12	32395 X	27652	-0-	-4743	-0-	27506	2	146	9	N	133			213
01	32395 X	26113	-0-	-6282	-0-	25988	2	125	9	N	114	175	1	152
02	30450 X	21751	-0-	-8699	-0-	21656	2	95	9	N	86	179	1	59

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345											
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2584	2	N	-0-		27
10	2914 #	2562	-0-	-352	-0-	137	1	2425	2	N	-0-		27
11	2820 #	2753	-0-	-67	-0-	102	1	2648	2	N	3		30
						3	9						
12	2914 #	2838	-0-	-76	-0-	108	1	2730	2	N	-0-		30
01	2852 #	1519	-0-	-1333	-0-	66	1	1453	2	N	-0-		30
02	2668 #	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-		30

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 FULLER, ANCIL T. 288583  
 DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

09	0 W		-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
 ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	0 W		-0-	-0-	-0-	17874			N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	17874			N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	17874			N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	17874			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17874			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17874			N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3120 X	2970	-0-	-150	-0-	307 1	2663 2	N	-0-
10		3162 X	2972	-0-	-190	-0-	311 1	2661 2	N	-0-
11		3060 X	2334	-0-	-726	-0-	269 1	2065 2	N	-0-
12		3162 X	2764	-0-	-398	-0-	675 1	2089 2	N	-0-
01		3317 X	2722	-0-	-595	-0-	788 1	1934 2	N	-0-
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891		
09		1230 X	683	-0-	-547	-0-	71 1	612 2	N	-0-
10		1333 X	1143	-0-	-190	-0-	120 1	1023 2	N	-0-
11		1290 X	1078	-0-	-212	-0-	124 1	954 2	N	-0-
12		1302 X	989	-0-	-313	-0-	242 1	747 2	N	-0-
01		1178 X	867	-0-	-311	-0-	251 1	616 2	N	-0-
02		667 X	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT

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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575		
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 9	N	3
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	62 1	3 2	N	2
							2 9			
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2

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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)												
INLAND OCEAN, INC.												
DIRKS - MAYFIELD												
91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
424607												
WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09		690 X	683	-0-	-7	-0-	167 1	516 2	N	-0-		35
10		713 X	699	-0-	-14	-0-	185 1	514 2	N	-0-		35
11		720 X	610	-0-	-110	-0-	97 1	513 2	N	-0-		35
12		744 X	640	-0-	-104	-0-	83 1	557 2	N	-0-		35
01		744 X	629	-0-	-115	-0-	61 1	568 2	N	-0-		35
02		667 X	595	-0-	-72	-0-	58 1	537 2	N	-0-		35
-----												
DIRKS												
WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456												
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	175 1	543 2	N	-0-		34
10		744 N	677	-0-	-67	-0-	179 1	498 2	N	-0-		34
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	107 1	565 2	N	-0-		34
12		744 N	637	-0-	-107	-0-	82 1	555 2	N	-0-		34
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	66 1	618 2	N	-0-		34
02		638 N	628	-0-	-10	-0-	61 1	567 2	N	-0-		34
-----												
TULETA, SOUTH (1250)												
SAXUM OIL & GAS, LLC												
STAPLES, J. JR.												
91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
749687												
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TULETA, SOUTH (2050)												
SAXUM OIL & GAS, LLC												
STAPLES, J. JR.												
91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
749687												
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT		-0-
-----												
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)												
INLAND OCEAN, INC.												
WITHERS												
91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
424607												
WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149												
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	133 1	413 2	N	-0-		63
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	121 1	336 2	N	-0-		63
11		570 N	431	-0-	-139	-0-	69 1	362 2	N	-0-		63
12		558 N	413	-0-	-145	-0-	53 1	360 2	N	-0-		63
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	38 1	348 2	N	-0-		63
02		406 N	289	-0-	-117	-0-	28 1	261 2	N	-0-		63

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.// 424607										
MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216488		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	70 1	217 2	N	-0-			23
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	63 1	175 2	N	-0-			23
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	32 1	169 2	N	-0-			23
12	310 N	78	-0-	-232	-0-	10 1	68 2	N	-0-			23
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16												
-----												
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #: 2D		RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3127 - 3133		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	N	-0-			58
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35 1	300 2	N	-0-			58
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35 1	272 2	N	-0-			58
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	166 1	512 2	N	-0-			58
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	195 1	479 2	N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----												
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3138 - 3143		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	541	-0-	541	541	132 1	409 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	567	-0-	567	1108	169 1	398 2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108			N	NO RPT			-0-
-----												
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3108 - 3112		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3126 - 3131		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	83 1	718 2	N	-0-			194
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	97 1	831 2	N	-0-			194
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	111 1	854 2	N	-0-			194
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	132 1	409 2	N	-0-			194
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	169 1	398 2	N	-0-			194
02	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		
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78 1	680 2	N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	82 1	702 2	N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	88 1	676 2	N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	184 1	568 2	N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	217 1	534 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.// 703124								
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137		
M	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
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	101 1	878 2	N	-0-	-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	119 1	1015 2	N	-0-	-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	136 1	1044 2	N	-0-	-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	265 1	818 2	N	-0-	-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	328 1	806 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262		
09	1770 N	23	-0-	-1747	-0-	23 2		N	-0-	-0-
10	1829 N	553	-0-	-1276	-0-	553 2		N	-0-	-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	216 1	1491 2	N	-0-	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	279 1	1477 2	N	-0-	-0-
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	1320 1	1371 2	N	-0-	-0-
02	1653 N	873	-0-	-780	-0-	171 1	702 2	N	-0-	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CANNAN, MORRIS		129030								
ROTH, ROSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.		910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WTU HALL		WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530		
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	2367 1	3680 3	N	-0-	-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	2421 1	3648 3	N	-0-	-0-
11	5400 X	5280	-0-	-120	-0-	2538 1	2741 3	N	1	1 8
						1 9				
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2645 1	3024 3	N	1	1 8
						1 9				
01	5580 X	5137	-0-	-443	-0-	2670 1	2467 3	N	-0-	-0-
*02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	2884 1	2632 3	N	3	3 8
						3 9				





-----  
TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124  
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

-----  
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

-----  
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1614	CANCELLED UNDERAGE ->	-388											
		09	660 #	1251	-0-	591	B	-1023	129	1	1122	2	N	-0-			71
		10	310 #	959	-0-	649	B	-374	100	1	859	2	N	-0-			71
		11	393 R	767	-0-	374	B	-0-	88	1	679	2	N	-0-			71
		12	775 #	308	-0-	-467	B	-467	70	1	238	2	N	-0-			71
		01	1240 #	703	-0-	-537	B	-1004	199	1	504	2	N	-0-			71
		02	1160 #	NO RPT	-0-	-1160	B	-2164					N	NO RPT			71
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2164													

-----  
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

		09	741 R	741	-0-	-0-		-0-	290	1	451	3	N	-0-			-0-
		10	713 #	677	-0-	-36		-0-	270	1	407	3	N	-0-			-0-
		11	720 #	593	-0-	-127		-0-	285	1	308	3	N	-0-			-0-
		12	775 #	559	-0-	-216		-0-	261	1	298	3	N	-0-			-0-
		01	775 #	570	-0-	-205		-0-	296	1	274	3	N	-0-			-0-
		02	725 #	586	-0-	-139		-0-	306	1	280	3	N	-0-			-0-

-----  
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691  
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

		09	1200 N	1096	-0-	-104		-0-	829	2	267	3	N	-0-			-0-
		10	1575 N	1575	-0-	-0-		-0-	1158	2	417	3	N	-0-			-0-
		11	1171 N	1171	-0-	-0-		-0-	985	2	186	3	N	-0-			-0-
		12	1157 N	1157	-0-	-0-		-0-	1008	2	149	3	N	-0-			-0-
		01	1581 N	1033	-0-	-548		-0-	933	2	100	3	N	-0-			-0-
		02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131		-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570)  
BRITANCO, L.L.C.  
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.  
WTU HALL

910460  
WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	297 1	463 3	N	-0-			130
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	285 1	430 3	N	-0-			130
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	350 1	378 3	N	-0-			130
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	331 1	379 3	N	-0-			130
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	333 1	307 3	N	-0-			130
02	696 N	637	-0-	-59	-0-	333 1	304 3	N	-0-			130

TULETA, W. (12910)  
BRITANCO, L.L.C.  
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

09	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	1596 2		N	-0-			128
10	2015 #	937	-0-	-1078	-0-	937 2		N	-0-			128
11	1950 #	1087	-0-	-863	-0-	1087 2		N	-0-			128
12	2015 #	1227	-0-	-788	-0-	1227 2		N	-0-			128
01	1798 #	879	-0-	-919	-0-	879 2		N	-0-			128
02	1537 #	791	-0-	-746	-0-	791 2		N	-0-			128

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)  
BETA OIL CORPORATION  
FOSTER

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
068314  
WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

WAGNER OIL COMPANY  
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

891175  
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF. 15750 - 15760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	797	-0-	-973	-0-	33	1	763	2	N	1	1	8			-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	1	9			N	58	58	8			-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	8			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX ( LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 NPU ( PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
01	186 N	52	-0-	-134	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (SPIELHAGAN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

09	780 N	150	-0-	-630	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX ( LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1289	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-
*01		3100 N	5552	-0-	2452	2452	382	1	5170	2	N	-0-		-0-
*02		2900 N	3187	-0-	287	2739	220	1	2950	2	N	15	13 1	35
							17	9						

TULSITA-WILCOX ( MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	76	-0-	76 B	161	5	1	71	3	Y	-0-	1 1	1
10		T. A.	66	-0-	66 B	227	6	1	60	3	Y	-0-		1
11		T. A.	87	-0-	87 B	314	7	1	80	3	Y	-0-		1
12		404	90	-0-	-314 B	-0-	7	1	82	3	Y	1		2
							1	9						
*01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	7	1	68	2	Y	-0-		2
*02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	7	1	66	2	Y	14		112
							15	9						

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4920 #	237	-0-	-4683 B	-5180	4	1	233	3	N	-0-		-0-
10		4650 #	6905	-0-	2255 B	-2925	131	1	6774	3	N	-0-		-0-
11		6300 #	7133	-0-	833 B	-2092	129	1	7004	3	N	-0-		-0-
12		6510 #	6881	-0-	371 B	-1721	132	1	6749	3	N	-0-		-0-
01		6913 #	4348	-0-	-2565 B	-4286	300	1	4048	2	N	-0-		-0-
02		6902 #	4197	-0-	-2705 B	-6991	290	1	3885	2	N	20	10 1	36
							22	9						

TULSITA-WILCOX ( MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
NPU ( RAY -6 ) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY -7 ) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----											
TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		270 X	11	-0-	-259	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10		248 X	218	-0-	-30	-0-	4	1	N	-0-	-0-
11		240 X	187	-0-	-53	-0-	3	1	N	-0-	-0-
12		269 X	269	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-
01		248 X	82	-0-	-166	-0-	6	1	N	-0-	-0-
*02		241 X	241	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1
-----											
NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017											
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532											
09		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	-0-	-0-
10		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	485	1	Y	-0-	-0-
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	418	1	Y	-0-	-0-
12		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	Y	-0-	-0-
01		4681 X	3047	-0-	-1634	-0-	209	1	Y	-0-	-0-
02		4669 X	3093	-0-	-1576	-0-	214	1	Y	15	7 1 26
-----											
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474											
09		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	-0-	-0-
10		2387 X	1888	-0-	-499	-0-	174	1	Y	-0-	-0-
11		2310 X	1427	-0-	-883	-0-	116	1	Y	-0-	-0-
12		2480 X	1536	-0-	-944	-0-	123	1	Y	-0-	-0-
01		2480 X	879	-0-	-1601	-0-	61	1	Y	-0-	-0-
02		2320 X	1260	-0-	-1060	-0-	87	1	Y	6	2 1 9
-----											
NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012											
09		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	-0-
10		11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	105	1	N	-0-	-0-
11		10050 X	8805	-0-	-1245	-0-	160	1	N	-0-	-0-
12		12524 X	9726	-0-	-2798	-0-	187	1	N	-0-	-0-
01		12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	1030	1	N	-0-	-0-
02		8700 X	7760	-0-	-940	-0-	772	1	N	36	24 1 71
-----											
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309											
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089										COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914										COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	N	-0-		-0-
11	480	N	80	-0-	-400	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	558	N	4	-0-	-554	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715										COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924
09	2370	X	50	-0-	-2320	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-		-0-
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2362	3	N	-0-		-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2779	3	N	-0-		-0-
12	2821	X	1463	-0-	-1358	-0-	-0-	28	1	1435	3	N	-0-		-0-
01	2821	X	1212	-0-	-1609	-0-	-0-	84	1	1128	2	N	-0-		-0-
02	2726	X	1217	-0-	-1509	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	5	3 1	10
-----															
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874										COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199										COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
BYERS WELL #: RRCID -> 232137										COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
-----															
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2011					

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
RAY				WELL #: 124	RRCID -> 232140	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 10102	- 10112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
NPU (RAY 112)				WELL #: 56	RRCID -> 232873	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9020	- 9107							
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 3	N	-0-			-0-				-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	N	-0-			-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-			-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36 1	408 3	N	-0-			-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-				-0-
-----																
NPU (RAY 121)				WELL #: 57	RRCID -> 233422	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8938	- 8952							
09	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140 3		N	-0-			-0-				-0-
10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605 3		N	-0-			-0-				-0-
11	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 3		N	-0-			-0-				-0-
12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3		N	-0-			-0-				-0-
*01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	351 1	6691 2	N	-0-			-0-				-0-
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	255 1	4877 2	N	-0-			25	17 1			50
-----																
NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #: 62	RRCID -> 233780	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 8964	- 9046							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
-----																
NPU (O A MUDD 7-A)				WELL #: 60	RRCID -> 233790	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8976	- 9082							
09	4230 X	227	-0-	-4003	-0-	4 1	223 3	N	-0-			-0-				-0-
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	117 1	6181 3	N	-0-			-0-				-0-
11	4110 X	4063	-0-	-47	-0-	72 1	3991 3	N	-0-			-0-				-0-
12	4247 X	223	-0-	-4024	-0-	4 1	219 3	N	-0-			-0-				-0-
01	6293 X	1526	-0-	-4767	-0-	150 1	1376 2	N	-0-			-0-				-0-
*02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	628 1	5655 2	N	-0-			29	4 1			35
-----																
NPU (RAY 119)				WELL #: 54	RRCID -> 244745	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9069	- 9072							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				-0-





TULSITA-WILCOX ( SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311														
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 -	6984					
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
09	3000	N	3340	-0-	340		340	64	1	3276	3	N	-0-					-0-
10	2878	N	2538	-0-	-340		-0-	50	1	2488	3	N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-		-0-	48	1	2482	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	2424	-0-	-180		-0-	48	1	2376	3	N	-0-					-0-
*01	3092	X	3092	-0-	-0-		-0-	303	1	2789	2	N	-0-					-0-
*02	2904	X	2904	-0-	-0-		-0-	289	1	2601	2	N	13	7	1			24
								14	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 -	6986					
09	7771	X	7771	-0-	-0-		-0-	143	1	7628	3	N	-0-					-0-
10	6109	X	6109	-0-	-0-		-0-	115	1	5994	3	N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-		-0-	128	1	6925	3	N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-		-0-	119	1	6077	3	N	-0-					-0-
*01	5459	X	5459	-0-	-0-		-0-	536	1	4923	2	N	-0-					-0-
*02	4911	X	4911	-0-	-0-		-0-	488	1	4398	2	N	23	12	1			41
								25	9									

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 -	6990
09	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
NPU (MUDD, O J -1 )		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 -	6854
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-

NPU ( PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-

NPU ( SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A	
09	505	N	505	-0-	-0-		-0-	38	1	467	3	Y	-0-
10	527	N	394	-0-	-133		-0-	36	1	358	3	Y	-0-
11	299	N	299	-0-	-0-		-0-	24	1	275	3	Y	-0-
12	532	N	532	-0-	-0-		-0-	43	1	489	3	Y	-0-
01	403	N	334	-0-	-69		-0-	33	1	301	2	Y	-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290		-0-				Y	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 -	4468	
M	O	ALLOW 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NPU ( RAY -4 ) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979										TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 -	6788	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-			-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NPU ( RAY -5 ) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980										TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 -	6819	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	33	-0-	33	33	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	8	-0-	8	41	8	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	28	-0-	28	69	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-
-----															
NPU ( RAY -12 ) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 -	6816	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NPU ( UNION-RAY -59 ) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992										TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 -	6835	
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-			-0-
10		620 N	407	-0-	-213	-0-	37	1	370	3	N	-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	N	-0-			-0-
12		589 N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411	3	N	-0-			-0-
01		403 N	203	-0-	-200	-0-	14	1	189	2	N	-0-			-0-
02		551 N	350	-0-	-201	-0-	24	1	325	2	N	1			2
-----															
NPU ( H&D-NIEHAUS -1 ) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 -	6782	
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1365	3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	900	-0-	-185	-0-	83	1	817	3	Y	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-			-0-
12		1519 N	932	-0-	-587	-0-	75	1	857	3	Y	-0-			-0-
01		899 N	538	-0-	-361	-0-	37	1	501	2	Y	-0-			-0-
*02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	5	1	1	7
-----															
6 9															

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.//		91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.//		870311													
NPU ( MUDD, O A -A1)		WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852							
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
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	Y	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	929	3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	-0-	20	1	1083	3	Y	-0-			-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	-0-	91	1	837	2	Y	-0-			-0-
02	1073 N	908	-0-	-165	-0-	-0-	90	1	814	2	Y	4	2	1	7
							4	9							

NPU ( UNION-PORTER -1 )		WELL #: 27		RRCID -> 160795		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

NPU ( RAY -96 )		WELL #: 34		RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862							
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-			-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	392	-0-	-130	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	2	2	1	4
							2	9							

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #: 35		RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER)		91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311													
NPU ( RAY -10U )		WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-



TULSITA-WILCOX (8000)		91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224	
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
09	2670 #	73	-0-	-2597	-0-	1 1	72 3	N	-0-		-0-
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
*01	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	133 1	2532 2	N	-0-		-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)		92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
FAUCETTE, E. W.		263647									
OELSCHLEGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 083970		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3868 - 3878	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM-HOLLAND		92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
		455775									
		WELL #: 1		RRCID -> 127298		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 1240 - 1242	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774												
ROYAL		WELL #:		2	RRCID -> 173189	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3768	- 3771							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774														
JOSTES		WELL #:		1	RRCID -> 155294	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4801	- 4804							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774							
ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4789 - 4793	
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	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----														
UNA WEST (K-SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		LISA MARIE		92408 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
				386310		WELL #:	1	RRCID ->	266003	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5805 - 5812
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	
-----														
UNA WEST (S-SAND)		OSYKA PERMIAN, LLC		JONES, F. E.		92408 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
				628108		WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5993 - 5995
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-	
-----														
UNA WEST (6200)		OSYKA PERMIAN, LLC		MCCAMPBELL, MARILOU		92408 682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
				628108		WELL #:	15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6221 - 6224
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
UNA WEST (6700)		OSYKA PERMIAN, LLC		JONES, F. E.		92408 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
				628108		WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6690 - 6698
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 #	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
STEWARDSHIP RESOURCES		819614												
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682				
M	ALLOW CODE	GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
R & S SERVICES		687500												
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	160760	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 2790 - 2794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	8 1	122 2	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER 'C' 23		WELL #:	23	RRCID ->	272317	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 2996 - 3003	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15											
-----											
VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
RIVER RANCH -D-		WELL #:	1	RRCID ->	242785	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5552 - 5555	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIDAURI, NORTH (6400)		93743 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BAUMGARTNER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	250674	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6378 - 6381	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIDAURI, SW. (5100)		93745 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
VIDAURI "E"		WELL #:	13	RRCID ->	242035	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5194 - 5200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, S.R. 881498  
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
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
-----												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE TIGER PRODUCTION				916968				CNTY: LAVACA				
MEINERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850	- 8490			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIENNA (FRIO 2950)				93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
KNEBEL				WELL #: 1	RRCID -> 168352	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	- 2896			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIENNA (FRIO 3250)				93777 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
RENGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164646	COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3154	- 3166			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY		93777 332 003648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #:		1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3244 - 3252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH		802627 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KOLAR, E. E.		93777 664 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		1		RRCID -> 004605		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 11775 - 12252		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KOLAR, ED		WELL #:		5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 12722		PERF. 11934 - 12360			
09	5190	X	3616	-0-	-1574	-0-	198	1	3319	3	Y	90	85	1	27
							99	9							
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	314	1	5463	3	Y	131	117	1	41
							144	9							
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	304	1	4774	3	Y	137	159	1	19
							151	9							
12	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	311	1	4860	3	Y	136	117	1	38
							150	9							
01	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	321	1	4843	3	Y	102	126	1	14
							112	9							
02	5249	X	4505	-0-	-744	-0-	312	1	4065	3	Y	116	104	1	26
							128	9							

KOLAR, ED		WELL #:		6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 12716		PERF. 12096 - 12614			
09	4800	X	3663	-0-	-1137	-0-	197	1	3319	3	Y	134	123	1	40
							147	9							
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	283	1	4929	3	Y	196	175	1	61
							216	9							
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	291	1	4572	3	Y	205	238	1	28
							226	9							
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	299	1	4662	3	Y	204	176	1	56
							224	9							
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	314	1	4744	3	Y	230	254	1	32
							253	9							
*02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	338	1	4395	3	Y	378	326	1	84
							416	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491			
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	
09	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	195 1	3272 3	Y	109	113 1	33	
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	120 9	4124 3	Y	110	109 1	34	
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	121 9	3994 3	Y	114	133 1	15	
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	255 1	4041 3	Y	81	74 1	22	
01	4123 X	4115	-0-	-8	-0-	125 9	3753 3	Y	104	112 1	14	
*02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	259 1	3791 3	Y	148	129 1	33	
						89 9						
						248 1						
						114 9						
						291 1						
						163 9						
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	79 1	1326 3	Y	83	82 1	25	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	91 9	1471 3	Y	119	107 1	37	
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	85 1	1266 3	Y	125	145 1	17	
12	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	131 9	1293 3	Y	124	107 1	34	
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	81 1	1316 3	Y	94	115 1	13	
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	138 9	1244 3	Y	105	95 1	23	
						83 1						
						136 9						
						87 1						
						103 9						
						96 1						
						116 9						
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
09	3030 X	2206	-0-	-824	-0-	118 1	1985 3	Y	94	107 1	28	
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	103 9	3222 3	Y	136	122 1	42	
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	185 1	2743 3	Y	142	165 1	19	
12	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	150 9	2775 3	Y	142	122 1	39	
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	175 1	2844 3	Y	107	131 1	15	
02	3132 X	2996	-0-	-136	-0-	156 9	2660 3	Y	120	108 1	27	
						178 1						
						188 1						
						118 9						
						204 1						
						132 9						
-----												
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536			
09	3990 X	2349	-0-	-1641	-0-	124 1	2082 3	Y	130	130 1	39	
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	143 9	3746 3	Y	201	178 1	62	
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	215 1	3549 3	Y	212	245 1	29	
12	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	221 9	3176 3	Y	209	180 1	58	
01	4123 X	3354	-0-	-769	-0-	226 1	2983 3	Y	158	194 1	22	
*02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	233 9	3307 3	Y	177	160 1	39	
						203 1						
						230 9						
						197 1						
						174 9						
						254 1						
						195 9						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12138 - 12739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
09		5820 X	2734	-0-	-3086	-0-	327 1	2252 3	N	141	192 1	230
							155 9					
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	747 1	5123 3	N	235	191 1	274
							259 9					
11		5280 X	4841	-0-	-439	-0-	673 1	4018 3	N	136	190 1	220
							150 9					
12		5270 X	3995	-0-	-1275	-0-	726 1	3136 3	N	121	181 1	160
							133 9					
01		6014 X	4218	-0-	-1796	-0-	657 1	3423 3	N	125		285
							138 9					
02		5742 X	1178	-0-	-4564	-0-	371 1	776 3	N	28	186 1	127
							31 9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:		2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12828 - 13000
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIENNA (WILCOX 14,000)		93777 686		WELL #:		2	RRCID ->	187118	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	17339	PERF.	13938 - 13942
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400)		93777 913		WELL #:		2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	N/A
09	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032 2		N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10757 - 11041
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-



VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

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
09	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	66	1	1028	2	N	-0-	187
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	1	188
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	2	190
12	1116 N	799	-0-	-317	-0-	51	1	742	2	N	5	195
01	837 N	597	-0-	-240	-0-	47	1	548	2	N	2	197
02	957 N	917	-0-	-40	-0-	62	1	852	2	N	3	200

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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

09	7650 X	5939	-0-	-1711	-0-	5937	2	2	9	N	2	75
10	7905 X	5790	-0-	-2115	-0-	5777	2	13	9	N	12	87
11	6510 X	4189	-0-	-2321	-0-	4189	2			N	-0-	87
12	6634 X	4711	-0-	-1923	-0-	4653	2	58	9	N	53	140
01	6634 X	5321	-0-	-1313	-0-	5321	2			N	-0-	140
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					N	NO RPT	140

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

09	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4	22
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1	23
11	870 N	520	-0-	-350	-0-	520	2			N	-0-	23
12	3100 N	4273	-0-	1173	1173	4265	2	8	9	N	7	30
01	3100 N	5225	-0-	2125	3298	5225	2			N	-0-	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3298					N	NO RPT	30

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	197 1	3399 3		N	-0-			89
10	3565 X	2542	-0-	-1023 B	-0-	2469 3	73 9		N	66			155
11	3450 X	2440	-0-	-1010 B	-0-	2440 3			N	-0-			155
12	3565 X	2820	-0-	-745 B	-0-	2809 3	11 9		N	10			165
01	3565 X	2163	-0-	-1402 B	-0-	2163 3			N	-0-			165
02	3480 X	2069	-0-	-1411 B	-0-	2050 3	19 9		N	17	4 8		178

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532				
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
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	390 1	2364 2		N	-0-			254
10	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	403 1	2374 2		N	-0-			254
11	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	390 1	2282 2		N	-0-			254
12	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	208 1	2101 2		N	-0-			254
01	2040 X	1940	-0-	-100	-0-	286 1	1654 2		N	-0-	50 6		204
*02	1885 N	1722	-0-	-163	-0-	420 1	1296 2		N	5	7 7		202
						6 9							

VANGUARD OPERATING, LLC		881585							CNTY: DE WITT				
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1780 3	26 9		N	24			185
10	1953 N	1164	-0-	-789	-0-	1132 3	32 9		N	29			214
11	1800 N	1173	-0-	-627	-0-	1137 3	36 9		N	33			247
12	1860 N	1180	-0-	-680	-0-	1145 3	35 9		N	32			279
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	952 3	42 9		N	38	187 1		130
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	956 3	44 9		N	40			170

VOELKEL		881585							CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	729 1	4225 3		N	60			98
						66 9							
10	5332 X	4230	-0-	-1102	-0-	4163 3	67 9		N	61			159
11	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3830 3	9 9		N	8			167
12	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4432 3	73 9		N	66	181 1		52
01	5177 X	3506	-0-	-1671	-0-	3461 3	45 9		N	41	5 8		88
02	4843 X	3941	-0-	-902	-0-	3941 3			N	-0-			88

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
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)	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		
09	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	344 1	8687 3	N	209	181 1		
						230 9						
10	9145 X	5868	-0-	-3277	-0-	5607 3	261 9	N	237	182 1	235	
11	8850 X	5711	-0-	-3139	-0-	5472 3	239 9	N	217	366 1	86	
12	9145 X	5597	-0-	-3548	-0-	5337 3	260 9	N	236	183 1	139	
01	9145 X	4734	-0-	-4411	-0-	4448 3	286 9	N	260	184 1	10 8	205
02	8584 X	4787	-0-	-3797	-0-	4509 3	278 9	N	253	186 1	9 8	263
-----												
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684			
09	6990 X	5298	-0-	-1692	-0-	5191 3	107 9	N	97		188	
10	5921 X	3403	-0-	-2518	-0-	3275 3	128 9	N	116	184 1	120	
11	5730 X	3280	-0-	-2450	-0-	3174 3	106 9	N	96		216	
12	5642 X	3248	-0-	-2394	-0-	3131 3	117 9	N	106	188 1	134	
01	5487 X	2967	-0-	-2520	-0-	2811 3	156 9	N	142	34 8	242	
02	5133 X	3062	-0-	-2071	-0-	2924 3	138 9	N	125	185 1	35 8	147
-----												
SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745			
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7505 3	118 9	N	107		171	
10	7688 X	4993	-0-	-2695	-0-	4844 3	149 9	N	135	182 1	124	
11	7440 X	4881	-0-	-2559	-0-	4764 3	117 9	N	106		230	
12	7688 X	4766	-0-	-2922	-0-	4624 3	142 9	N	129	182 1	177	
01	7688 X	4473	-0-	-3215	-0-	4338 3	135 9	N	123	185 1	5 8	110
02	7192 X	4586	-0-	-2606	-0-	4459 3	127 9	N	115	9 8	216	
-----												
R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
-----												
WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953			
09	17130 X	13186	-0-	-3944	-0-	13013 3	173 9	N	157	179 1	96	
10	17701 X	12631	-0-	-5070	-0-	12429 3	202 9	N	184	179 1	101	
11	15030 X	11208	-0-	-3822	-0-	11025 3	183 9	N	166		267	
12	15531 X	10173	-0-	-5358	-0-	10004 3	169 9	N	154	184 1	237	
01	15531 X	9762	-0-	-5769	-0-	9588 3	174 9	N	158	184 1	5 8	206
02	12760 X	8720	-0-	-4040	-0-	8555 3	165 9	N	150	182 1	5 8	169

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		//CONT.// 95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		12
10	775 N	545	-0-	-230	-0-	537 3	8 9	N	7		19
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	532 3		N	-0-		19
12	899 N	524	-0-	-375	-0-	524 3		N	-0-		19
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		19
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		19

WARMSLEY, S. (10550)		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
DLUGOSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675		
09	4200 X	3893	-0-	-307	-0-	3770 2	123 9	N	112		278
10	4340 X	3339	-0-	-1001	-0-	3239 2	100 9	N	91	188 1	181
11	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	3682 2	110 9	N	100		281
12	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	3552 2	166 9	N	151	194 1	238
01	4030 X	2604	-0-	-1426	-0-	2519 2	85 9	N	77		315
*02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4005 2	160 9	N	145	188 1 1 7	271

KALLINA		WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194		
09	11580 X	2799	-0-	-8781	-0-	195 1	2545 2	N	54		255
10	11160 X	1655	-0-	-9505	-0-	169 1	1388 2	N	89	191 1	153
11	10800 X	727	-0-	-10073	-0-	65 1	645 2	N	15		168
12	11160 X	375	-0-	-10785	-0-	78 1	294 2	N	3		171
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	221 1	8482 2	N	256		427
*02	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	435 1	16724 2	Y	568	575 1	420

KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985		
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5647 2	91 9	N	83	187 1	203
10	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16016 2	334 9	N	304	192 1	315
11	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14099 2	303 9	N	275	385 1	205
12	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12698 2	272 9	N	247	194 1	258
01	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13398 2	265 9	N	241	196 1	303
*02	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	13875 2	283 9	N	257	195 1 1 7	364

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275				
M O	ALLOW 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
09	17430 X	11719	-0-	-5711	-0-	540	1	11039	2	N	127			244
10	12586 X	12518	-0-	-68	-0-	140	9	11777	2	N	166	191	1	219
11	13560 X	9236	-0-	-4324	-0-	558	1	8557	2	N	126	189	1	156
12	14012 X	9677	-0-	-4335	-0-	183	9	9001	2	N	156	190	1	122
01	9985 X	8046	-0-	-1939	-0-	504	1	7346	2	N	145			267
*02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	172	9	4454	2	N	69	191	1	135
						380	1							
						76	9							
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009				TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715				
09	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	540	1	12804	2	N	167			304
10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	184	9	11243	2	N	136	189	1	251
11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	522	1	9690	2	N	139	189	1	201
12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	150	9	9487	2	N	281	191	1	291
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	540	1	5844	2	N	-0-	42	6	249
*02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	153	9	7900	2	N	85	187	1	147
						309	9							
						468	1							
						580	1							
						94	9							
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455				
09	7260 X	6569	-0-	-691	-0-	540	1	5950	2	N	72			433
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	79	9	7220	2	N	113	365	1	181
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	558	1	6568	2	N	102	180	1	103
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	124	9	6995	2	N	229			332
01	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	540	1	6936	2	N	99	167	1	264
*02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	112	9	6213	2	N	109	179	1	188
						558	1							
						109	9							
						580	1							
						120	9							
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010				TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175				
09	8550 X	8095	-0-	-455	-0-	351	1	7666	2	N	71			151
10	7006 X	5628	-0-	-1378	-0-	78	9	5351	2	N	51			202
11	10740 X	5420	-0-	-5320	-0-	221	1	5103	2	N	64	184	1	82
12	11098 X	2233	-0-	-8865	-0-	56	9	2006	2	N	29			111
01	2322 X	343	-0-	-1979	-0-	247	1	317	2	N	-0-	7	6	104
*02	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	70	9	1478	2	N	11			115
						195	1							
						32	9							
						26	1							
						90	1							
						12	9							

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532	
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	
09	3000 X	1806	-0-	-1194	-0-	222	1	1551	3	Y	30	96	1	5
						33	9							
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	5	7	-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10510 - 10538	
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	347	1	2426	3	N	-0-			91
10	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11771	3	34	9	N	31			122
11	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			N	-0-			122
12	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			N	-0-			122
01	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11833	3	23	9	N	21	5	8	138
*02	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	3			N	-0-			138
-----														
KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	12220 - 12225	
09	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	354	1	2476	3	Y	27	84	1	6
						30	9							
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	Y	60			66
11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7658	3	37	9	Y	34			100
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7688	3	116	9	Y	105			205
01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6906	3	53	9	Y	48	177	1	76
*02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6751	3	54	9	Y	49			125
-----														
ROEDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	11010 - 12131	
09	6480 X	3996	-0-	-2484	-0-	415	1	3581	3	N	-0-			57
10	6696 X	2304	-0-	-4392	-0-	2264	3	40	9	N	36			93
11	5220 X	2804	-0-	-2416	-0-	2804	3			N	-0-			93
12	4464 X	1279	-0-	-3185	-0-	1267	3	12	9	N	11			104
01	4123 X	2457	-0-	-1666	-0-	2450	3	7	9	N	6			110
02	3857 X	2423	-0-	-1434	-0-	2398	3	25	9	N	23	5	8	128
-----														
CARTER, WILL T.				WELL #:	2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10546 - 10566	
09	6420 X	4663	-0-	-1757	-0-	583	1	4080	3	N	-0-			26
10	5239 X	2652	-0-	-2587	-0-	2578	3	74	9	N	67			93
11	4950 X	2683	-0-	-2267	-0-	2668	3	15	9	N	14			107
12	5084 X	2181	-0-	-2903	-0-	2181	3			N	-0-			107
01	5084 X	2493	-0-	-2591	-0-	2418	3	75	9	N	68	5	8	170
02	4495 X	2114	-0-	-2381	-0-	2114	3			N	-0-			170
-----														
K-SISTERS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11000 - 11610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 -	13490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		19080 X	16930	-0-	-2150	-0-	2950	1	13591	2	N	354	188 1	346
							389	9						
10		18755 X	16579	-0-	-2176	-0-	3022	1	13111	2	N	405	504 1	247
							446	9						
11		18150 X	12423	-0-	-5727	-0-	2500	1	9649	2	N	249		496
							274	9						
12		18104 X	12345	-0-	-5759	-0-	2879	1	9232	2	N	213	358 1	351
							234	9						
01		17484 X	17424	-0-	-60	-0-	3131	1	14032	2	N	237	186 1	402
							261	9						
02		16356 X	15774	-0-	-582	-0-	2929	1	12558	2	N	261	192 1	471
							287	9						

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555									
NEWTON-WELDER GU				WELL #:	2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF. 9928 -	9935
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 -	9953	
09		1740 N	1138	-0-	-602 B	-0-	1096	2	42	9	N	38		298
10		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2414	2	30	9	N	27	184 1	141
11		3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	2901	2	176	9	N	160	188 1	113
12		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-		113
01		2449 N	1641	-0-	-808 B	-0-	1641	2			N	-0-		113
02		2465 N	2016	-0-	-449 B	-449	1949	2	67	9	N	61		174

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 -	14168
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61				N	-0-		40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)				95556 504	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
RIVERDALE				WELL #:	2	RRCID ->	189496	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	11787	PERF. 8802 -	8828
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WAYSIDE (FRIO 3200)		95557 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
XTO ENERGY INC. SCHILHAB		945936		WELL #: 1 C		RRCID -> 221373		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 3210 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAYSIDE (FRIO 3700)		95557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC MORTON		886209		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
AURORA RESOURCES CORPORATION SCHERER		036931		WELL #: 2		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 6538 - 6554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	6540 X	2993	-0-	-3547	-0-	268 1	2707 2	N			16			104
10	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	610 1	7061 2	N			66			170
11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	558 1	6778 2	N			54			224
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	603 1	7055 2	N			165	181 1		208
01	7750 X	5916	-0-	-1834	-0-	497 1	5407 2	N			11			219
*02	7250 X	5433	-0-	-1817	-0-	547 1	4858 2	N			25			244

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
SCHERER		882776		WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6582 - 6588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5700 X	5265	-0-	-435	-0-	5240 3	25 9	N			23			168
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6241 3	29 9	N			26			194
11	6150 X	5229	-0-	-921	-0-	5222 3	7 9	N			6			200
12	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	5427 3	30 9	N			27	175 1		52
01	6262 X	3585	-0-	-2677	-0-	3585 3		N			-0-			52
*02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3508 3	80 9	N			73			125

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING WEARDEN B		882776		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4066 - 4070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3				N	-0-			-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223 3				N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	0 N	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

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966  
 LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

09	1470 #	939	-0-	-531	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10	1364 #	1034	-0-	-330	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
11	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
12	5150 R	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
01	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
*02	4009 R	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209  
 GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
WEBER (GIBBS-MIOCENE)			95696 125		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA	
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
GIBBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 139809			COMPL. DATE 10/23/1990			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100	
M	O	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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
WEBER, S. (1170)			95700 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.			390664									
PANTEL, NELSON			WELL #: 1		RRCID -> 129974			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014	
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
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
WEED (LOWER FRIO)			95795 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEED			WELL #: 1		RRCID -> 218584			COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604	
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
-----												
09	3960 #		2970	-0-	-990	-0-	49 1	2802 2	N	108	178 1	135
							119 9					
10	4092 #		2826	-0-	-1266	-0-	2712 2	114 9	N	104		239
11	3960 #		2843	-0-	-1117	-0-	277 1	2465 2	N	92	178 1	153
							101 9					
12	3255 #		3075	-0-	-180	-0-	2958 2	117 9	N	106		259
01	3255 #		2413	-0-	-842	-0-	2305 2	108 9	N	98	185 1	172
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172

-----												
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)			95848 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
PREWITT			WELL #: 3A		RRCID -> 205331			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008	
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
-----												
09	2537 N		2537	-0-	-0-	-0-	2516 2	21 9	N	19		147
10	2618 N		2618	-0-	-0-	-0-	2585 2	33 9	N	30	144 1	33
11	2670 N		2389	-0-	-281	-0-	2365 2	24 9	N	22		55
12	2719 N		2719	-0-	-0-	-0-	2694 2	25 9	N	23		78
01	2604 N		2384	-0-	-220	-0-	2350 2	34 9	N	31		109
02	2320 N		2203	-0-	-117	-0-	2156 2	47 9	N	43		152

-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
LUKER			WELL #: 2-T		RRCID -> 185552			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223	
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
-----												
09	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1	-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
LUKER			WELL #: 3 T		RRCID -> 188974			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434	
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
-----												
09	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-			Y	40		229
10	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-			Y	-0-	202 1	27
11	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	4395	-0-	4395	10036	4340	2	55	9	Y	50	230
10		15576 X	5540	-0-	-10036	-0-	5401	2	139	9	Y	126	107
11		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	Y	117	224
12		6820 X	5413	-0-	-1407	-0-	5314	2	99	9	Y	90	129
01		5642 X	4760	-0-	-882	-0-	4600	2	160	9	Y	145	180
*02		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5571	2	129	9	Y	117	110
-----													
ALBRECHT		WELL #:		3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10276 - 10306	
09	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	5496	2685	2	36	9	Y	33	96
10		8218 X	2722	-0-	-5496	-0-	2627	2	95	9	Y	86	182
11		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1824	2	30	9	Y	27	209
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3660	2	95	9	Y	86	116
01		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2708	2	153	9	Y	139	165
02		2639 X	2170	-0-	-469	-0-	2087	2	83	9	Y	75	59
-----													
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9686 - 10209	
09	DLQ	G-10	3452	-0-	3452	7278	3428	2	24	9	N	22	379
10		10681 X	3403	-0-	-7278	-0-	3403	2			N	-0-	379
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3420	2	28	9	N	25	214
12		3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3369	2	18	9	N	16	230
01		3813 X	3028	-0-	-785	-0-	2962	2	66	9	N	60	290
02		3335 X	3127	-0-	-208	-0-	3046	2	81	9	N	74	364
-----													
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	10827 - 10868	
BIG EASY				453170									
09		450 N	363	-0-	-87	-0-	361	2	2	9	N	2	163
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7	9	N	6	169
11		360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-	169
12		372 N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3	172
01		341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	253	2	N	2	174
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	28	1	181	2	N	9	183
							10	9					
-----													
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10896 - 11284	
DAVIS				690225									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
-----													
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10671 - 10941	
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	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			
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

  

DAVIS		WELL #:		3	RRCID -> 169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

  

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900			
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

  

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137		WELL #:		1	RRCID -> 187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623	
HEINRICH HEIRS													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SIMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324		
M	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
09	1500 X	1364	-0-	-136	-0-	586 1	758 2	N	18	86
						20 9				
10	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	609 1	752 2	N	-0-	86
11	1320 X	750	-0-	-570	-0-	711 2	39 9	N	35	121
12	1395 X	761	-0-	-634	-0-	694 2	67 9	N	61	182
01	1395 X	700	-0-	-695	-0-	690 2	10 9	N	9	191
02	1305 X	614	-0-	-691	-0-	613 2	1 9	N	1	192

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MELINDA		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
LUKER		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUKER		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398			
09	T. A.	3757	-0-	3757	12043	3634 2	123 9	Y	112	113 1	146
10	13148 X	1105	-0-	-12043	-0-	1081 2	24 9	Y	22	133 1	35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-		35
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-		35
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-		35

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
ABRAMEIT		WELL #: 1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944			
09	11250 X	8596	-0-	-2654	-0-	8478 2	118 9	N	107		226
10	11191 X	9342	-0-	-1849	-0-	9220 2	122 9	N	111	180 1	157
11	10740 X	9330	-0-	-1410	-0-	9212 2	118 9	N	107		264
12	9765 X	9531	-0-	-234	-0-	9388 2	143 9	N	130	185 1	209
01	9641 X	8947	-0-	-694	-0-	8804 2	143 9	N	130	182 1	157
*02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6414 2	168 9	N	153	181 1	129

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BREEDEN		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.//		690225												
DAVIS		WELL #:		2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998						
		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003										
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
GRUETZMACHER		WELL #:		1		RRCID -> 203068		COMPL. DATE 07/01/2004						
		TOTAL DEPTH 11609		PERF.10105 - 10112										
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14														
-----														
WEESSATCHE, SOUTH (FRIO 1200)		95850 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945												
PITTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 209888		COMPL. DATE 02/13/2005						
		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1222 - 1227										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEESSATCHE, SOUTH (FRIO 3000)		95850 256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
NORRELL, C. L.		WELL #:		1D		RRCID -> 193836		COMPL. DATE 07/24/2000						
		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 3170 - 3180										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEESSATCHE, SOUTH (LULING)		95850 288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575												
DOHMANN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 126748		COMPL. DATE 01/05/1988						
		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8121 - 8131										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #:		1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994						
		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12345 - 12420										
09		1110 #	697	-0-	-413	-0-	660	2	37	9	N	34		139
10		1147 #	691	-0-	-456	-0-	656	2	35	9	N	32		171
11		1110 #	1025	-0-	-85	-0-	972	2	53	9	N	48		219
12		899 #	608	-0-	-291	-0-	579	2	29	9	N	26	185	60
01		775 #	675	-0-	-100	-0-	667	2	8	9	N	7		67
02		986 #	489	-0-	-497	-0-	467	2	22	9	N	20		87

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
-----										
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MIDSTATES CORPORATION		566101								
PITTMAN		WELL #:	1A	RRCID ->	135289	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9055 - 9063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WEESATCHE, SOUTH (2100)		95850 736		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295								
DOHMANN, A. C.		WELL #:	1	RRCID ->	176356	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 2169 - 2172
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEESATCHE, SOUTH (2200)		95850 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.		830325								
FROMME, A A		WELL #:	2	RRCID ->	160514	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5183	PERF. 2311 - 2313
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
DOHMANN "A"		WELL #:	4	RRCID ->	234520	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5064 - 5066
09	9930 #	8790	-0-	-1140	-0-	8790	2	N	-0-	-0-
10	9145 #	8690	-0-	-455	-0-	8690	2	N	-0-	-0-
11	8850 #	8450	-0-	-400	-0-	8450	2	N	-0-	-0-
12	8897 #	8120	-0-	-777	-0-	8120	2	N	-0-	-0-
01	9083 #	2710	-0-	-6373	-0-	2710	2	N	-0-	-0-
02	8323	NO RPT	-0-	-8323	-0-			N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067  
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945  
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295  
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	160	1			25
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	169	1			14
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	154	1			18
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	150	1			26
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168	171	1			23
*02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168	148	1			43

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	300	1	285	9	N	259	169	1			219
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	310	1	218	9	N	198	350	1			67
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	300	1	226	9	N	205	175	1			97
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	310	1	221	9	N	201	183	1			115
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	9	N	280	181	1			214
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	283	1	296	9	N	269	362	1			121

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	244	-0-	-326	-0-	244	2			N	-0-					37
10	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					37
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					37
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					37
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-	37	7			-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8611	2	121	9	Y	110	178	1	85	
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-			85	
11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			Y	-0-			85	
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7966	2	92	9	Y	84			169	
01	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	532	1	11236	2	Y	73			242	
*02	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	80	9								
						551	1	9872	2	Y	53	182	1	113	
						58	9								

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

09	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-			364
10	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			364
11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	64	7	300
12	1395 #	952	-0-	-443	-0-	952	2			Y	-0-			300
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	7	179	1	128
						8	9							
*02	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	7			135
						8	9							

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	210 #	113	-0-	-97	-0-	110	1	3	9	N	3			87
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3			90
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3			93
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	N	3			96
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2			98
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	102	2	2	9	N	2			100

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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WEESATCHE, WEST (SLICK)		95853 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NADSOILCO LLC		598945										
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 197431		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756				
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
09	450 X	247	-0-	-203	-0-	239 2	8 9	N	7			138
10	465 X	349	-0-	-116	-0-	348 2	1 9	N	1			139
11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	N	1			140
12	527 X	117	-0-	-410	-0-	116 2	1 9	N	1			141
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			141
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)		95853 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320										
KARNEI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109695		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-			-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	290 N	114	-0-	-176	-0-	114 2		N	-0-			-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA)		95853 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320										
KARNEI, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 185246		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
11	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-				-0-
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-				-0-
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	31	1	421	2	N	-0-				-0-
02	435 #	276	-0-	-159	-0-	28	1	248	2	N	-0-				-0-

-----

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	14	1	2518	2	N	81				108
10	3100 N	4422	-0-	1322	1322	1325	1	3013	2	N	76	158	1		26
11	2754 N	1432	-0-	-1322	-0-	100	1	1308	2	N	22				48
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	2	N	24				72
01	1271	NO RPT	-0-	-1271	-0-	26	9			N	NO RPT				72
02	1189	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT				72

-----

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

-----

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 CAMOIL, INC. 127449  
 SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5300) //CONT.// 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472  
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

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
09	4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60 1		20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			68
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			68
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2 9	N	2		50
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3 9	N	3		53
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		53
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		53
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

WESER (RECKLAW 7560)		//CONT.//		96422 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
324 OIL & GAS, LTD. ALBRECHT, W. D.				953588								
		WELL #:		1	RRCID ->	162508	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	12412 PERF. 7602 - 7632		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15												
WESER (RECKLAW 7600)				96422 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. WEBB, OLLIE -A-				008511								
		WELL #:		3	RRCID ->	035035	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7587 - 7624		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WESSENDORF (LULING)				96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WESSENDORF				186835								
		WELL #:		2	RRCID ->	195877	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 3350 - 3450		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WESSENDORF				WELL #:	4 L	RRCID ->	199104	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6191 - 6194	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH (ARMSTRONG)				96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH A				386310								
		WELL #:		446	RRCID ->	099700	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	8501 PERF. 5677 - 5682		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH 'A'				WELL #:	384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370 PERF. 5570 - 5586	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5616 - 5619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5619 - 6008				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH (BENNVUE, 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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847										
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (GLASSCOCK)			96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DRUMMOND, J. H.			WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
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
09		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)			96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH -A-			WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001												
09	1860	X	618	-0-	-1242	-0-	-0-	35	1	583	9	241
10	992	X	582	-0-	-410	-0-	-0-	14	1	568	9	217
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	543	9	240
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					297
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					254
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					254

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH (MENEFFEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ)			96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WEST RANCH "A"			WELL #: 404		RRCID -> 137602		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6033 - 6039			
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID -> 155600	COMPL. DATE 01/15/1995	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 5742	- 5755			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 4561	- 4620			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH "A"		WELL #:	174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 3427	- 3451			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5480 - 5486
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2015												
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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 #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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 #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 5727 - 5775
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563 PERF. 5668 - 5674
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330 PERF. 5680 - 5712
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)				96545 691	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346 PERF. 5786 - 5792
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519 PERF. 3814 - 3833
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	5757 PERF. 3782 - 3802
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	75 1	574 2	N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	50 1	100 2	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	150 2	N	-0-	-0-
12	682 N	195	-0-	-487	-0-	50 1	145 2	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	100 1	145 2	N	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191											
GRAVES				WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781		
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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
HACKBARTH				WELL #:	2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HACKBARTH-BURES				WELL #:	1	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5879 - 5882		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
ROBBINS				WELL #:	2	RRCID ->	256490	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	8649 - 9024		
09	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	-0-	4753	2	1761	9	N	1601	1536	1	84
10	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	-0-	5243	2	3174	9	N	2885	2952	1	17
11	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	6529	2	N	2827	2717	1	127
							3110	9							
12	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	5670	2	N	2950	3040	1	37
							3245	9							
01	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	1	6655	2	N	3286	3258	1	65
							3615	9							
*02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1	4726	2	N	2664	2692	1	37
							2930	9							
-----															
KOOP				WELL #:	1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716 - 5719		
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	-0-	600	1	46	9	N	42			117
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			117
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	-0-	11688	2	102	9	N	93	176	1	34
12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-	9964	2	191	9	N	174	166	1	42
01	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	7393	2	N	159	182	1	19
							175	9							
02	11397 X	6418	-0-	-4979	-0-	-0-	6344	2	74	9	N	67			86

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191  
 ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

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
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	4603	2	788	9	N	716	538	390
10	4774 X	4290	-0-	-484	-0-	3445	2	845	9	N	768	907	251
11	5310 X	4733	-0-	-577	-0-	540	1	3387	2	N	733	734	250
						806	9						
12	5580 X	4940	-0-	-640	-0-	540	1	3550	2	N	773	744	279
						850	9						
01	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	550	1	3614	2	N	830	922	187
						913	9						
02	5220 X	5191	-0-	-29	-0-	689	1	3516	2	N	896	726	357
						986	9						

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	600	1	886	2	N	97	177	40
						107	9						
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	600	1	1902	2	N	185	178	47
						204	9						
11	1110 X	961	-0-	-149	-0-	310	1	442	2	N	190	179	58
						209	9						
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	310	1	1475	2	N	116	155	19
						128	9						
01	2697 X	747	-0-	-1950	-0-	100	1	437	2	N	191	181	29
						210	9						
02	2523 X	278	-0-	-2245	-0-	29	1	150	2	N	90		119
						99	9						

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

09	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 HAVERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-		-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5550 - 5564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 - 6154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 - 6279	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200	
09	100 N	646	-0-	546	546	620	1	26 9	Y	24	24	1	26
10	T. A.	619	-0-	619	1165	595	1	24 9	Y	22	25	1	23
11	T. A.	587	-0-	587	1752	546	1	41 9	Y	37	37	1	23
12	T. A.	1048	-0-	1048	2800	1018	1	30 9	Y	27	17	1	33
01	T. A.	1006	-0-	1006	3806	988	1	18 9	Y	16	15	1	34
*02	2900 N	999	-0-	-1901	1905	988	1	11 9	Y	10	18	1	26
-----													
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 - 6722	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 - 5150	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697										
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 - 6807	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WESTHOFF, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 - 6668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
HASDORFF "A"				WELL #:	5	RRCID ->	225518	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	6591 - 6602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015														
-----														
MCDOWELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410 - 5602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
MCDOWELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384	
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	562	1	5773	2	N	-0-			203
10	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	600	1	5538	2	N	-0-			203
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	600	1	5365	2	N	-0-			203
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	620	1	5558	2	N	-0-			203
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	580	1	4934	2	N	-0-			203
*02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	580	1	5322	2	N	-0-			203
-----														
MCDOWELL				WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 VARI ENTERPRISES, INC. 882890  
 WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 LOW-END OIL LLC 510360  
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLOW CREEK -B-			WELL #:	4	RRCID ->	234324	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	5316 - 5336
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014												

WOLF DEN (10800 SAND)			98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
MUSSELMAN			WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10796 - 10894
09	1620 #	597	-0-	-1023	-0-	597	2	N	-0-			163
10	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	N	7			170
11	1590 #	1198	-0-	-392	-0-	1198	2	N	-0-			170
12	1643 #	1457	-0-	-186	-0-	1356	2	N	92	191	1	71
01	1612 #	1178	-0-	-434	-0-	1178	2	N	-0-			71
02	1508 #	1093	-0-	-415	-0-	1093	2	N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

WOLFSBORO (MIocene 1225)		98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
EXPRESS OIL CO. ENGLAND		257068		RRCID -> 199923		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WOOD HIGH (5300)		98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DRIVER OIL & GAS, INC. BURNS, FINDLEY H.		229320		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING ST. JOHNS HEIRS		245867		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WOODSBORO (FRIO 6300)		98626 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC. WOOD RIVER RANCH "D"		453170		RRCID -> 257147		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812		
09	5082	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2	N	-0-		80
10	7327	7327	-0-	-0-	-0-	7327 2	N	-0-		80
11	7664	7664	-0-	-0-	-0-	630 1	N	-0-	7034 2	80
12	7145	7145	-0-	-0-	-0-	682 1	N	-0-	6463 2	80
01	6947	6947	-0-	-0-	-0-	682 1	N	-0-	6265 2	80
*02	6730	6730	-0-	-0-	-0-	667 1	N	-0-	6063 2	80

  

WOODSBORO (3100)		98626 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, J.L. ET AL		194215		RRCID -> 139305		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-





WOODSBORO (5000 A)		98626 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
WOOD, L. EST. "C"		WELL #:	6	RRCID ->	194696	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5342 - 5345	
M	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
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600)		98632 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678									
ROOKE		WELL #:	1	RRCID ->	257889	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6719 - 6723	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16											

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)		98632 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
WOOD, L. EST "C"		WELL #:	5	RRCID ->	175039	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3125 - 3131	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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	
09	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	136 1	1335 2	Y	52	53 2	24
						154 3	57 9				
10	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	136 1	1276 2	Y	57	65 2	16
						196 3	63 9				
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	145 1	1306 2	Y	102	92 2	26
						194 3	112 9				
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	162 1	1351 2	Y	112	100 2	38
						203 3	123 9				
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	164 1	1455 2	Y	132	139 2	31
						225 3	145 9				
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	149 1	1293 2	Y	124	113 2	42
						213 3	136 9				

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		130426									
		WELL #:	1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13336 - 13606	
09	7470 X	7278	-0-	-192	-0-	605 1	5819 2	Y	70	71 2	18
						777 3	77 9				
10	7719 X	7574	-0-	-145	-0-	631 1	5836 2	Y	82	81 2	19
						1017 3	90 9				
11	7470 X	6870	-0-	-600	-0-	599 1	5253 2	Y	67	71 2	15
						944 3	74 9				
12	7719 X	7084	-0-	-635	-0-	660 1	5420 2	Y	74	65 2	24
						923 3	81 9				
01	7719 X	6806	-0-	-913	-0-	597 1	5215 2	Y	78	84 2	18
						908 3	86 9				
02	6641 X	6607	-0-	-34	-0-	585 1	5015 2	Y	78	70 2	26
						921 3	86 9				

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13311	-	13500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8010 X	6273	-0-	-1737	-0-	521	1	5038	2	Y	60	61	2	76
						648	3	66	9					
10	8277 X	7547	-0-	-730	-0-	629	1	5841	2	Y	83	140	2	19
						986	3	91	9					
11	8010 X	6347	-0-	-1663	-0-	556	1	4879	2	Y	36	47	2	8
						872	3	40	9					
12	7502 X	5923	-0-	-1579	-0-	554	1	4555	2	Y	37	33	2	12
						773	3	41	9					
01	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	704	1	6154	2	Y	53	53	2	12
						1068	3	58	9					
02	6699 X	6336	-0-	-363	-0-	564	1	4838	2	Y	44	41	2	15
						886	3	48	9					
-----														
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	13560	-	13642
09	14B2 EXT	163	-0-	163	291	9	1	94	2	Y	51	51	2	-0-
						4	3	56	9					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	75	-0-	75	366	3	1	23	2	Y	42	42	2	-0-
						3	3	46	9					
02	14B2 EXT	83	-0-	83	449	3	1	26	2	Y	46	46	2	-0-
						3	3	51	9					
-----														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13504	-	13610
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	78	1	752	2	Y	-0-			2
						97	3							
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	2	2	-0-
						119	3							
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	735	2	Y	-0-			-0-
						135	3							
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	Y	-0-			-0-
						137	3							
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	788	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	84	1	722	2	Y	-0-			-0-
						135	3							
-----														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13580	-	13635
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
-----														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			RRCID ->	107451	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13435	-	13700
MELNAR, FRED ESTATE UNIT		WELL #:		3										
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1061	3	63	9	N	57	185	1	39
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-			39
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			39
12	1147 X	502	-0-	-645	-0-	474	3	28	9	N	25			64
01	1674 X	1025	-0-	-649	-0-	1025	3			N	-0-			64
02	1566 X	542	-0-	-1024	-0-	514	3	28	9	N	25			89

-----														
WORD (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
JANAK, F. W. //CONT.// 665748														
WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
09		1650 X	1486	-0-	-164	-0-			1486	3	N	-0-		18
10		1705 X	1500	-0-	-205	-0-			1500	3	N	-0-		18
11		1650 X	1298	-0-	-352	-0-			1298	3	N	-0-		18
12		1643 X	1487	-0-	-156	-0-			1487	3	N	-0-		18
01		1550 X	1356	-0-	-194	-0-			1356	3	N	-0-		18
02		1450 X	1373	-0-	-77	-0-			1373	3	N	-0-		18
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
MELNAR, FRED ESTATE 916954														
WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513														
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-			1059	1	Y	75	74	22
									83	9				
10		4650 X	3504	-0-	-1146	-0-			1190	1	Y	59	70	11
									65	9				
11		4500 X	1780	-0-	-2720	-0-			1723	2	Y	52	41	22
12		4650 X	2189	-0-	-2461	-0-			2128	2	Y	55	65	12
01		4650 X	1139	-0-	-3511	-0-			1053	2	Y	78		90
*02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-			3170	2	Y	103	180	13
-----														
MELNAR, FRED EST. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712														
09		3060 X	2408	-0-	-652	-0-			641	1	N	58	60	20
									64	9				
10		3534 X	2998	-0-	-536	-0-			738	1	N	31	42	9
									34	9				
11		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-			4684	2	N	27	21	15
12		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-			6645	2	N	56	57	14
01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-			6161	2	N	42		56
*02		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-			6934	2	N	52	97	11
-----														
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699														
09		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-			387	1	N	59	53	21
									65	9				
10		10230 X	7534	-0-	-2696	-0-			452	1	N	71	78	14
									78	9				
11		9900 X	5489	-0-	-4411	-0-			5417	2	N	65	51	28
12		8184 X	4138	-0-	-4046	-0-			4077	2	N	55	69	14
01		8184 X	3794	-0-	-4390	-0-			3747	2	N	43		57
02		5800 X	3498	-0-	-2302	-0-			3442	2	N	51	97	11

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 10048 - 10074

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 W	2668	-0-	2668	63740	76 1	2287 2	N	181	185 2		12
						106 3	199 9					
10	0 W	2672	-0-	2672	66412	76 1	2206 2	N	202	166 2		48
						168 3	222 9					
11	0 W	2451	-0-	2451	68863	73 1	2105 2	N	158	170 2		36
						99 3	174 9					
12	0 W	2648	-0-	2648	71511	86 1	2206 2	N	159	143 2		52
						181 3	175 9					
01	0 W	2642	-0-	2642	74153	82 1	2187 2	N	171	183 2		40
						185 3	188 9					
02	0 W	1466	-0-	1466	75619	54 1	1192 2	N	98	105 2		33
						112 3	108 9					

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

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

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 3	N	-0-			188
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	86 1	102 3	N	-0-			188
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	19 1	51 3	N	-0-			188
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	61 1	130 3	N	-0-			188
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49 1	108 3	N	39	185 1		42
						43 9						
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 3	N	-0-			42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

03	7750	13075	-0-	5325	31666	11958 2	1117 9	N	1015	1262 1		47
04	7500	12339	-0-	4839	36505	11283 2	1056 9	N	960	882 1		125
05	7750	12531	-0-	4781	41286	11454 2	1077 9	N	979	866 1		238
06	7500	11992	-0-	4492	45778	11001 2	991 9	N	901	993 1		146
07	7750	12114	-0-	4364	50142	11133 2	981 9	N	892	875 1		163
08	7750	11329	-0-	3579	53721	10377 2	952 9	N	865	865 1		163
09	7500	11288	-0-	3788	57509	10365 2	923 9	N	839	884 1		118
10	7750	11278	-0-	3528	61037	10348 2	930 9	N	845	707 1		256
11	7500	10325	-0-	2825	63862	9468 2	857 9	N	779	893 1		142
12	7750	10033	-0-	2283	66145	9211 2	822 9	N	747	710 1		179
*01	7750	9607	-0-	1857	68002	8820 2	787 9	N	715	721 1		173
02	7250	8474	-0-	1224	69226	7863 2	611 9	N	555	728 1		-0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354  
PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7750	25304	-0-	17554	29430	22856	2	2448	9	N	2225	2436	1	126	
04	7500	25750	-0-	18250	47680	23388	2	2362	9	N	2147	2065	1	208	
05	7750	24727	-0-	16977	64657	22315	2	2412	9	N	2193	2124	1	277	
06	7500	24893	-0-	17393	82050	22536	2	2357	9	N	2143	2169	1	251	
07	7750	24760	-0-	17010	99060	22550	2	2210	9	N	2009	1994	1	266	
08	7750	26118	-0-	18368	117428	23809	2	2309	9	N	2099	2037	1	328	
09	7500	25841	-0-	18341	135769	23609	2	2232	9	N	2029	2170	1	187	
10	7750	27883	-0-	20133	155902	25460	2	2423	9	N	2203	2202	1	188	
11	7500	26595	-0-	19095	174997	24375	2	2220	9	N	2018	2033	1	173	
12	7750	26674	-0-	18924	193921	24472	2	2202	9	N	2002	2064	1	111	
01	7750	26653	-0-	18903	212824	24529	2	2124	9	N	1931	1877	1	165	
02	7250	22778	-0-	15528	228352	21344	2	1434	9	N	1304	1469	1	-0-	

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

09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-	30
10	1116 N	262	-0-	-854	-0-	16	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-	30
11	2310 N	1124	-0-	-1186	-0-	69	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	30
12	1488 N	81	-0-	-1407	-0-	5	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-	30
01	3100 N	3376	-0-	276	276	203	1	3158	2	N	14	14	14	44
*02	1603 N	1327	-0-	-276	-0-	15	9	85	1	N	-0-	-0-	-0-	44

BURKE, B. B. 108840  
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	47	47	47	-0-



WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578				
09		3540 X	1449	-0-	-2091	-0-	85 1 1 9	1363	2	N	1			48
10		3658 X	3467	-0-	-191	-0-	209 1 15 9	3243	2	N	14			62
11		3540 X	1578	-0-	-1962	-0-	96 1 4 9	1478	2	N	4			66
12		3255 X	2920	-0-	-335	-0-	178 1 7 9	2735	2	N	6			72
01		3472 X	2025	-0-	-1447	-0-	122 1 4 9	1899	2	N	4			76
02		3248 X	2339	-0-	-909	-0-	149 1 2 9	2188	2	N	2			78
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984				TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541				
09		2250 X	1870	-0-	-380	-0-	109 1 10 9	1751	2	N	9			49
10		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	143 1 20 9	2220	2	N	18			67
11		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	135 1 4 9	2075	2	N	4			71
12		2263 X	1733	-0-	-530	-0-	105 1 9 9	1619	2	N	8			79
01		2387 X	1862	-0-	-525	-0-	112 1 13 9	1737	2	N	12			91
02		2233 X	1964	-0-	-269	-0-	125 1 9 9	1830	2	N	8			99
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984				TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578				
09		917 X	917	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	860	2	N	3			40
10		930 X	885	-0-	-45	-0-	53 1 8 9	824	2	N	7			47
11		900 X	807	-0-	-93	-0-	49 1	758	2	N	-0-			47
12		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72 1	1104	2	N	-0-			47
01		961 X	676	-0-	-285	-0-	41 1 6 9	629	2	N	5			52
*02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	64 1 6 9	939	2	N	5			57
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985				TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27



WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	946	-0-	-104	-0-	55	1	891	2	Y	-0-			9
10	1147 X	927	-0-	-220	-0-	56	1	864	2	Y	6			15
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	61	1	929	2	Y	3			18
12	1147 X	759	-0-	-388	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	14	1	4
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	52	1	812	2	Y	6			10
*02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	5			15

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

09	7410 X	4280	-0-	-3130	-0-	250	1	4024	2	Y	5			41
10	7657 X	5699	-0-	-1958	-0-	345	1	5340	2	Y	13			54
11	7410 X	5013	-0-	-2397	-0-	306	1	4696	2	Y	10			64
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	338	1	5198	2	Y	16	59	1	21
01	5704 X	4913	-0-	-791	-0-	296	1	4600	2	Y	15			36
02	5336 X	4058	-0-	-1278	-0-	258	1	3785	2	Y	14			50

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

09	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	2	Y	35	28	1	13
10	6386 X	5276	-0-	-1110	-0-	319	1	4943	2	Y	13	23	1	3
11	6180 X	6051	-0-	-129	-0-	370	1	5668	2	Y	12			15
12	9424 X	6954	-0-	-2470	-0-	423	1	6511	2	Y	18	26	1	7
01	9424 X	5505	-0-	-3919	-0-	332	1	5156	2	Y	15	18	1	4
02	8816 X	7412	-0-	-1404	-0-	472	1	6914	2	Y	24			28

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 X	1190	-0-	-220	-0-	69 1	1115 2	Y	5		9
10	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	81 1	1250 2	Y	3		12
11	1350 X	1015	-0-	-335	-0-	62 1	945 2	Y	7		19
12	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	73 1	1125 2	Y	4	17 1	6
01	1333 X	1204	-0-	-129	-0-	73 1	1130 2	Y	1		7
*02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	90 1	1325 2	Y	5		12

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

09	3450 X	3184	-0-	-266	-0-	186 1	2989 2	Y	8		61
10	5022 X	3915	-0-	-1107	-0-	236 1	3661 2	Y	16		77
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	368 1	5633 2	Y	24		101
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	324 1	4983 2	Y	17	80 1	38
01	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	365 1	5664 2	Y	20		58
02	3654 X	3528	-0-	-126	-0-	224 1	3283 2	Y	19		77

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

09	5400 X	2297	-0-	-3103	-0-	134 1	2157 2	Y	5	4 1	3
10	5580 X	3417	-0-	-2163	-0-	207 1	3207 2	Y	3	4 1	2
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	241 1	3699 2	Y	3		5
12	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	180 1	2778 2	Y	2	6 1	1
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	268 1	4160 2	Y	6	5 1	2
02	3190 X	2444	-0-	-746	-0-	155 1	2280 2	Y	8	7 1	3

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

09	1980 X	1640	-0-	-340	-0-	96 1	1542 2	Y	2		4
10	2046 X	1667	-0-	-379	-0-	101 1	1558 2	Y	7		11
11	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	74 1	1129 2	Y	1		12
12	1705 X	1564	-0-	-141	-0-	95 1	1467 2	Y	2	11 1	3
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	106 1	1646 2	Y	3		6
02	1595 X	1377	-0-	-218	-0-	88 1	1286 2	Y	3		9







OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	6833	2	Y	61	62	2			24
							914	3		67	9						
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	6632	2	Y	70	78	2			16
							1108	3		77	9						
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	4930	2	Y	62	64	2			14
							909	3		68	9						
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	5754	2	Y	77	66	2			25
							967	3		85	9						
01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	5082	2	Y	74	82	2			17
							876	3		81	9						
02	8004 X	6985	-0-	-1019	-0-	-0-	577	1	5361	2	Y	80	70	2			27
							959	3		88	9						

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5923	2	Y	25	25	2			10
							811	3		28	9						
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6325	2	Y	28	31	2			7
							1129	3		31	9						
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	6092	2	Y	25	26	2			6
							1194	3		28	9						
12	7192 X	6950	-0-	-242	-0-	-0-	241	1	5679	2	Y	16	17	2			5
							1012	3		18	9						
01	7719 X	5732	-0-	-1987	-0-	-0-	190	1	4678	2	Y	15	17	2			3
							847	3		17	9						
*02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	6125	2	Y	21	17	2			7
							1169	3		23	9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

09	7290 X	6965	-0-	-325	-0-	-0-	213	1	5889	2	Y	56	56	2			10
							801	3		62	9						
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5692	2	Y	62	58	2			14
							1010	3		68	9						
11	7260 X	5064	-0-	-2196	-0-	-0-	161	1	4069	2	Y	39	44	2			9
							791	3		43	9						
12	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	-0-	223	1	5255	2	Y	52	44	2			17
							932	3		57	9						
01	7502 X	6727	-0-	-775	-0-	-0-	222	1	5491	2	Y	38	46	2			9
							972	3		42	9						
02	6728 X	6515	-0-	-213	-0-	-0-	258	1	5236	2	Y	38	34	2			13
							979	3		42	9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		//CONT.// 130426		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				WELL #: 4	RRCID -> 097122	COMPL. DATE 10/08/1981	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 13148	- 13420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	604	1	6890	2	Y	29	29	2	20
						942	3	32	9					
10	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	650	1	7548	2	Y	32	44	2	8
						1336	3	35	9					
11	9000 X	8115	-0-	-885	-0-	576	1	6273	2	Y	46	44	2	10
						1215	3	51	9					
12	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	655	1	7166	2	Y	56	48	2	18
						1270	3	62	9					
01	9300 X	8839	-0-	-461	-0-	612	1	6908	2	Y	59	63	2	14
						1254	3	65	9					
02	8961 X	8721	-0-	-240	-0-	642	1	6726	2	Y	59	53	2	20
						1288	3	65	9					
GERLICH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101286	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 14100	PERF. N/A						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	2	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 101737	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 13950	PERF. 13153	- 13500					
09	9570 X	8906	-0-	-664	-0-	634	1	7145	2	Y	55	56	2	18
						1066	3	61	9					
10	9889 X	9648	-0-	-241	-0-	653	1	7488	2	Y	69	71	2	16
						1431	3	76	9					
11	9510 X	8547	-0-	-963	-0-	606	1	6489	2	Y	50	55	2	11
						1397	3	55	9					
12	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	606	1	6557	2	Y	55	48	2	18
						1249	3	61	9					
01	9641 X	8607	-0-	-1034	-0-	595	1	6648	2	Y	65	68	2	15
						1292	3	72	9					
02	8323 X	6986	-0-	-1337	-0-	514	1	5362	2	Y	56	52	2	19
						1048	3	62	9					
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 101781	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13108	- 13335					
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	355	1	6359	2	Y	42	43	2	19
						487	3	46	9					
10	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	368	1	6309	2	Y	50	58	2	11
						627	3	55	9					
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	381	1	5945	2	Y	41	43	2	9
						677	3	45	9					
12	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	392	1	5923	2	Y	61	50	2	20
						591	3	67	9					
01	6696 X	6687	-0-	-9	-0-	365	1	5653	2	Y	65	70	2	15
						597	3	72	9					
*02	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	398	1	6525	2	Y	73	64	2	24
						670	3	80	9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236	- 13570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3120 X	2391	-0-	-729	-0-	196 1	1881 2	Y	50	50 2		9
							259 3	55 9					
10		3224 X	2063	-0-	-1161	-0-	170 1	1561 2	Y	47	45 2		11
							280 3	52 9					
11		3120 X	1778	-0-	-1342	-0-	153 1	1325 2	Y	35	38 2		8
							261 3	39 9					
12		3224 X	1774	-0-	-1450	-0-	163 1	1336 2	Y	37	33 2		12
							234 3	41 9					
01		2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	162 1	1410 2	Y	-0-			12
							252 3						
02		1682 X	1641	-0-	-41	-0-	147 1	1257 2	Y	-0-			12
							237 3						
-----													
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241	- 13347	
09		4710 X	4699	-0-	-11	-0-	144 1	3978 2	Y	12	12 2		3
							564 3	13 9					
10		4898 X	4766	-0-	-132	-0-	147 1	3890 2	Y	13	13 2		3
							715 3	14 9					
11		4830 X	4397	-0-	-433	-0-	141 1	3525 2	Y	10	11 2		2
							720 3	11 9					
12		4991 X	4595	-0-	-396	-0-	159 1	3738 2	Y	12	10 2		4
							685 3	13 9					
01		4991 X	4557	-0-	-434	-0-	151 1	3712 2	Y	14	15 2		3
							679 3	15 9					
*02		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	163 1	3290 2	Y	14	12 2		5
							634 3	15 9					
-----													
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254	- 13525	
09		5460 X	5082	-0-	-378	-0-	416 1	4026 2	Y	115	116 2		18
							513 3	127 9					
10		5642 X	5418	-0-	-224	-0-	445 1	4136 2	Y	132	118 2		32
							692 3	145 9					
11		5460 X	4966	-0-	-494	-0-	423 1	3714 2	Y	150	148 2		34
							664 3	165 9					
12		5549 X	4731	-0-	-818	-0-	430 1	3508 2	Y	153	137 2		50
							625 3	168 9					
01		5487 X	4925	-0-	-562	-0-	421 1	3652 2	Y	171	181 2		40
							664 3	188 9					
*02		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	410 1	3494 2	Y	172	154 2		58
							668 3	189 9					
-----													
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104739	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13332	- 13665	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	20 1	547 2	Y	-0-			-0-
							73 3						
10		713 N	658	-0-	-55	-0-	20 1	543 2	Y	-0-			-0-
							95 3						
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	20 1	513 2	Y	-0-			-0-
							97 3						
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	23 1	533 2	Y	-0-			-0-
							93 3						
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	538 2	Y	-0-			-0-
							95 3						
02		609 N	588	-0-	-21	-0-	23 1	476 2	Y	-0-			-0-
							89 3						



OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	230	1	2225	2	Y	65	66	2			9
						283	3	72	9							
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	246	1	2290	2	Y	75	66	2			18
						383	3	83	9							
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	218	1	1958	2	Y	30	41	2			7
						298	3	33	9							
12	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	183	1	1526	2	Y	24	23	2			8
						233	3	26	9							
01	2542 N	1717	-0-	-825	-0-	150	1	1333	2	Y	23	26	2			5
						209	3	25	9							
02	2349 N	2023	-0-	-326	-0-	179	1	1554	2	Y	28	24	2			9
						259	3	31	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

09	3990 X	3608	-0-	-382	-0-	253	1	2999	2	Y	69	70	2			7
						280	3	76	9							
10	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	245	1	2962	2	Y	76	64	2			19
						380	3	84	9							
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	262	1	3037	2	Y	67	71	2			15
						367	3	74	9							
12	4123 X	3713	-0-	-410	-0-	262	1	2980	2	Y	73	64	2			24
						391	3	80	9							
01	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	220	1	2578	2	Y	22	41	2			5
						352	3	24	9							
02	3625 X	2852	-0-	-773	-0-	210	1	2284	2	Y	21	19	2			7
						335	3	23	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

09	4950 X	4696	-0-	-254	-0-	231	1	4081	2	Y	57	58	2			6
						321	3	63	9							
10	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	226	1	3835	2	Y	60	51	2			15
						390	3	66	9							
11	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	239	1	3675	2	Y	53	56	2			12
						430	3	58	9							
12	4960 X	4130	-0-	-830	-0-	225	1	3522	2	Y	39	38	2			13
						340	3	43	9							
01	4960 X	4079	-0-	-881	-0-	216	1	3463	2	Y	42	45	2			10
						354	3	46	9							
*02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	2	Y	41	37	2			14
						338	3	45	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

*07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	11250 X	10690	-0-	-560	-0-	761 1 1250 3	8605 2 74 9	Y	67	68 2	22
10	11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	718 1 1543 3	8269 2 85 9	Y	77	81 2	18
11	10920 X	10649	-0-	-271	-0-	756 1 1695 3	8130 2 68 9	Y	62	66 2	14
12	11222 X	10727	-0-	-495	-0-	768 1 1553 3	8338 2 68 9	Y	62	56 2	20
01	11222 X	10155	-0-	-1067	-0-	703 1 1500 3	7882 2 70 9	Y	64	69 2	15
*02	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	748 1 1512 3	7819 2 73 9	Y	66	59 2	22

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

09	3210 X	2387	-0-	-823	-0-	158 1 256 3	1954 2 19 9	Y	17	17 2	11
10	3317 X	2456	-0-	-861	-0-	155 1 320 3	1960 2 21 9	Y	19	25 2	5
11	3120 X	2532	-0-	-588	-0-	169 1 357 3	1988 2 18 9	Y	16	17 2	4
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	178 1 346 3	2112 2 34 9	Y	31	25 2	10
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	169 1 348 3	2061 2 37 9	Y	34	36 2	8
*02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	166 1 334 3	1901 2 35 9	Y	32	29 2	11

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	228 1 280 3	2203 2 50 9	Y	45	45 2	9
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	243 1 378 3	2263 2 56 9	Y	51	48 2	12
11	3000 N	3157	-0-	157	157	270 1 417 3	2376 2 94 9	Y	85	78 2	19
12	3067 N	2910	-0-	-157	-0-	266 1 366 3	2186 2 92 9	Y	84	76 2	27
01	3100 N	3106	-0-	6	6	266 1 400 3	2334 2 106 9	Y	96	101 2	22
*02	2860 X	2854	-0-	-6	-0-	247 1 384 3	2122 2 101 9	Y	92	83 2	31

-----															
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3690 X	2913	-0-	-777	-0-	88	1	2465	2	Y	40	40	2	14
							316	3	44	9					
10		3162 X	2993	-0-	-169	-0-	91	1	2439	2	Y	47	50	2	11
							411	3	52	9					
11		3060 X	2856	-0-	-204	-0-	90	1	2308	2	Y	36	39	2	8
							418	3	40	9					
12		3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	70	1	1665	2	Y	12	16	2	4
							281	3	13	9					
01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	3846	2	Y	29	26	2	7
							680	3	32	9					
*02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	2925	2	Y	23	22	2	8
							546	3	25	9					
-----															
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100															
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	470	1	4589	2	Y	30	30	2	47
							541	3	33	9					
10		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	650	1	6098	2	Y	43	79	2	11
							954	3	47	9					
11		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	631	1	5642	2	Y	87	78	2	20
							881	3	96	9					
12		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	626	1	5205	2	Y	86	78	2	28
							809	3	95	9					
01		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	611	1	5411	2	Y	97	102	2	23
							864	3	107	9					
02		6844 X	6358	-0-	-486	-0-	562	1	4871	2	Y	91	83	2	31
							825	3	100	9					
-----															
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590															
09		3330 X	3037	-0-	-293	-0-	237	1	2452	2	Y	13	13	2	3
							334	3	14	9					
10		3441 X	3339	-0-	-102	-0-	263	1	2611	2	Y	15	14	2	4
							448	3	17	9					
11		3330 X	3202	-0-	-128	-0-	265	1	2452	2	Y	13	14	2	3
							471	3	14	9					
12		3441 X	3276	-0-	-165	-0-	289	1	2534	2	Y	14	12	2	5
							438	3	15	9					
01		3441 X	3256	-0-	-185	-0-	269	1	2503	2	Y	37	33	2	9
							443	3	41	9					
02		3132 X	3093	-0-	-39	-0-	256	1	2363	2	Y	36	33	2	12
							434	3	40	9					
-----															
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510															
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	1841	2	Y	-0-			4
							249	3							
10		2511 N	2498	-0-	-13	-0-	170	1	1979	2	Y	-0-	4	2	-0-
							349	3							
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	2	Y	22	17	2	5
							316	3	24	9					
12		2325 N	2180	-0-	-145	-0-	155	1	1697	2	Y	25	22	2	8
							300	3	28	9					
01		2511 N	2106	-0-	-405	-0-	145	1	1636	2	Y	26	28	2	6
							296	3	29	9					
02		2059 N	1893	-0-	-166	-0-	139	1	1451	2	Y	24	22	2	8
							277	3	26	9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	733	1	1638	2	Y	5	24	1			17
						6	9									
10	2201 X	1313	-0-	-888	-0-	366	1	941	2	Y	5					22
						6	9									
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1052	1	2612	2	Y	-0-					22
12	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	472	1	1047	2	Y	1					23
						1	9									
01	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	650	1	1437	2	Y	11	17	1			17
						12	9									
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					17

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	126	1	285	2	Y	8	12	1			17
						9	9									
10	465 X	369	-0-	-96	-0-	99	1	268	2	Y	2	11	1			8
						2	9									
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	351	1	707	2	Y	-0-					8
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	297	1	645	2	Y	56	39	1			25
						62	9									
*01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	409	1	889	2	Y	20					45
						22	9									
02	406 X	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					45

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	401	1	897	2	Y	10	50	1			35
						11	9									
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	372	1	955	2	Y	12					47
						13	9									
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	193	1	480	2	Y	7					54
						8	9									
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	292	1	648	2	Y	2					56
						2	9									
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	402	1	889	2	Y	34	44	1			46
						37	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	2880 X	2323	-0-	-557	-0-	684	1	1549	2	Y	82	102	1	148
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	90	9	2173	2	Y	50	109	1	89
11	2460 X	1904	-0-	-556	-0-	55	9	1272	2	Y	-0-			89
12	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	632	1	1259	2	Y	53	86	1	56
01	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	58	9	1734	2	Y	50			106
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	798	1							106
						55	9			Y	NO RPT			
-----														
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	973	1	2204	2	Y	35	33	1	57
10	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	39	9	2155	2	Y	7	36	1	28
11	2790 X	2107	-0-	-683	-0-	8	9	1408	2	Y	-0-			28
12	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	699	1	2102	2	Y	15	27	1	16
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	967	1	2896	2	Y	55			71
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-	17	9							71
						61	9			Y	NO RPT			
-----														
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	299	1	677	2	Y	29	40	1	53
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	32	9	861	2	Y	7	34	1	26
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	317	1	378	2	Y	-0-			26
12	1054 N	808	-0-	-246	-0-	8	9	519	2	Y	45	43	1	28
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	239	1	716	2	Y	60			88
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-	50	9							88
						329	1			Y	NO RPT			
						66	9							
-----														
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
09	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	852	1	1904	2	Y	4	23	1	16
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4	9	2931	2	Y	12			28
11	2940 X	1976	-0-	-964	-0-	1142	1	1407	2	Y	3			31
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	13	9	1998	2	Y	3			34
01	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	566	1	2744	2	Y	16	24	1	26
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-	3	9							26
						901	1			Y	NO RPT			
						1241	1							
						18	9							

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// EILERS, W.A.		//CONT.// 98768 100 280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1740 X	1564	-0-	-176	-0-	464 1	1092 2	Y	7	29 1	21
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	623 1	1694 2	Y	18		39
11	1080 X	1052	-0-	-28	-0-	296 1	750 2	Y	5		44
12	1612 X	1445	-0-	-167	-0-	439 1	1000 2	Y	5		49
01	2325 X	1960	-0-	-365	-0-	605 1	1337 2	Y	16	32 1	33
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-	18 9		Y	NO RPT		33
-----											
LGDC CORPORATION FULL SAIL		500227		RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14060 - 14090	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 1		N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		57
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	120 1	94 2	N	-0-		57
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	60 1	10 2	N	-0-		57
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 2	N	-0-		57
-----											
FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13974 - 14020	
09	15150 X	4826	-0-	-10324	-0-	224 1	4602 2	N	-0-		90
10	15655 X	12555	-0-	-3100	-0-	616 1	11939 2	N	-0-		90
11	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	588 1	17520 2	N	-0-		90
12	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	868 1	40250 2	N	-0-		90
01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	336 1	17520 2	N	43		133
*02	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	560 1	21156 2	N	30		163
-----											
MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11076 - 11090	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		665748		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A	
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49 1	618 3	N	-0-		114
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44 1	674 3	N	-0-		114
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	34 1	448 3	N	-0-		114
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42 1	802 3	N	-0-		114
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44 1	754 3	N	-0-		114
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3	N	-0-		114

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

M O	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
09	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	94	1	1186	3	N	-0-			28
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	3	N	3			31
						3								
						9								
11	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	86	1	1147	3	N	-0-			31
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-			31
01	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	75	1	1279	3	N	-0-			31
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	3	N	-0-			31

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

09	2580 X	2132	-0-	-448	-0-	281	1	1851	3	N	-0-			207
10	4061 X	3309	-0-	-752	-0-	364	1	2945	3	N	-0-			207
11	3930 X	2933	-0-	-997	-0-	358	1	2575	3	N	-0-			207
12	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	363	1	3462	3	N	11			218
						12								
						9								
*01	3410 X	2196	-0-	-1214	-0-	257	1	1939	3	N	-0-	181 1		37
*02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	340	1	3135	3	N	-0-			37

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

*07	620 N	531	-0-	-89	-0-	33	1	479	3	N	17	130 1		-0-
						19								
						9								
*08	651 N	439	-0-	-212	-0-	32	1	407	3	N	-0-			-0-
*09	510 N	430	-0-	-80	-0-	32	1	398	3	N	-0-			-0-
*10	558 N	485	-0-	-73	-0-	30	1	455	3	N	-0-			-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-			-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-			-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

09	5460 X	5437	-0-	-23	-0-	399	1	5024	3	N	13			80
						14								
						9								
10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	395	1	6017	3	N	3			83
						3								
						9								
11	5070 X	3361	-0-	-1709	-0-	235	1	3115	3	N	10			93
						11								
						9								
12	5611 X	4469	-0-	-1142	-0-	222	1	4247	3	N	-0-			93
01	6417 X	4094	-0-	-2323	-0-	226	1	3862	3	N	5			98
						6								
						9								
02	6003 X	3549	-0-	-2454	-0-	181	1	3353	3	N	14			112
						15								
						9								

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

09	3420 X	2716	-0-	-704	-0-	358	1	2358	3	N	-0-			18
10	3534 X	2749	-0-	-785	-0-	300	1	2428	3	N	19			37
						21								
						9								
11	3120 X	2482	-0-	-638	-0-	303	1	2179	3	N	-0-			37
12	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	249	1	2368	3	N	-0-			37
01	3007 X	2532	-0-	-475	-0-	296	1	2236	3	N	-0-			37
02	2639 X	2374	-0-	-265	-0-	232	1	2142	3	N	-0-			37



-----															
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1470 N	1235	-0-	-235	-0-	91	1	1144	3	N	-0-			23
10		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	93	1	1421	3	N	-0-			23
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	3	N	-0-			23
12		3100 N	9280	-0-	6180	6180	462	1	8818	3	N	-0-			23
01		3100 N	4188	-0-	1088	7268	232	1	3956	3	N	-0-			23
*02		2900 N	1057	-0-	-1843	5425	54	1	1003	3	N	-0-			23
-----															
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611															
09		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	N	-0-			110
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	157	1	2373	3	N	-0-			110
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	3	N	-0-			110
12		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	275	1	1896	3	N	30			140
							33	9							
01		3100 N	4012	-0-	912	912	222	1	3787	3	N	3			143
							3	9							
*02		8785 X	7873	-0-	-912	-0-	401	1	7428	3	N	40			183
							44	9							
-----															
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602															
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	N	-0-			81
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	43			124
							47	9							
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	N	149	187	1	86
							164	9							
12		465 N	276	-0-	-189	-0-	14	1	262	3	N	-0-			86
01		744 N	124	-0-	-620	-0-	7	1	117	3	N	-0-			86
02		1044 N	81	-0-	-963	-0-	4	1	77	3	N	-0-			86
-----															
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556															
09		1590 X	827	-0-	-763	-0-	61	1	766	3	N	-0-			134
10		1054 X	777	-0-	-277	-0-	48	1	729	3	N	-0-			134
11		810 X	607	-0-	-203	-0-	43	1	564	3	N	-0-			134
12		868 X	670	-0-	-198	-0-	85	1	585	3	N	-0-			134
01		868 X	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	3	N	-0-			134
02		812 X	466	-0-	-346	-0-	24	1	442	3	N	-0-			134

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	6060 X	5124	-0-	-936	-0-	377	1	4747	3	N	-0-			67
10	6882 X	4509	-0-	-2373	-0-	278	1	4229	3	N	2			69
							2							
11	6660 X	4912	-0-	-1748	-0-	344	1	4568	3	N	-0-			69
12	6882 X	4266	-0-	-2616	-0-	212	1	4054	3	N	-0-			69
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	318	1	5426	3	N	3			72
							3							
*02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5448	3	N	3			75
							3							
-----														
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090														
09	2670 X	1891	-0-	-779	-0-	114	1	1777	3	Y	-0-			27
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	127	1	2046	3	Y	-0-			27
11	2250 X	1778	-0-	-472	-0-	102	1	1676	3	Y	-0-			27
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	3	Y	11			38
							12							
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2242	3	Y	10			48
							11							
02	2030 X	1925	-0-	-105	-0-	97	1	1797	3	Y	28			76
							31							
							9							
-----														
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406														
09	3840 X	2031	-0-	-1809	-0-	550	1	1481	3	Y	-0-			52
10	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	647	1	1792	3	Y	2			54
							2							
11	3840 X	2167	-0-	-1673	-0-	576	1	1591	3	Y	-0-			54
12	3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	650	1	1397	3	Y	5			59
							6							
01	3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	660	1	1454	3	Y	67	92	1	34
							74							
02	2291 X	1860	-0-	-431	-0-	442	1	1418	3	Y	-0-			34
							9							
-----														
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681														
09	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	145	1	2259	3	Y	-0-			23
10	3379 X	2543	-0-	-836	-0-	148	1	2389	3	Y	5			28
							6							
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	-0-			28
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	150	1	2243	3	Y	13			41
							14							
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	152	1	2262	3	Y	23			64
							25							
02	3074 X	2394	-0-	-680	-0-	120	1	2226	3	Y	44			108
							48							
							9							
-----														
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212														
09	5880 X	2259	-0-	-3621	-0-	131	1	2042	3	N	78	160	1	25
							86							
10	5549 X	3792	-0-	-1757	-0-	221	1	3571	3	N	-0-			25
11	3960 X	2567	-0-	-1393	-0-	147	1	2420	3	N	-0-			25
12	3565 X	2445	-0-	-1120	-0-	153	1	2292	3	N	-0-			25
01	3782 X	2133	-0-	-1649	-0-	134	1	1999	3	N	-0-			25
02	3538 X	1692	-0-	-1846	-0-	86	1	1606	3	N	-0-			25

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9090 X	8536	-0-	-554	-0-	514	1	8022 3	Y	-0-		-0-
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	547	1	8824 3	Y	8		8
11	8550 X	8148	-0-	-402	-0-	465	1	7679 3	Y	4		12
12	8835 X	8543	-0-	-292	-0-	533	1	7993 3	Y	15	1 8	26
01	9393 X	8705	-0-	-688	-0-	547	1	8158 3	Y	-0-		26
02	8787 X	6747	-0-	-2040	-0-	342	1	6370 3	Y	32		58
						35	9					

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

09	10860 X	9264	-0-	-1596	-0-	558	1	8706 3	Y	-0-		52
10	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	682	1	10997 3	Y	3		55
11	10680 X	9900	-0-	-780	-0-	566	1	9334 3	Y	-0-		55
12	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	712	1	10672 3	Y	5		60
01	11687 X	10679	-0-	-1008	-0-	667	1	9938 3	Y	67	93 1	34
02	10933 X	8279	-0-	-2654	-0-	422	1	7857 3	Y	-0-		34
						74	9					

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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

09	2700 X	1578	-0-	-1122	-0-	95	1	1483 3	Y	-0-		30
10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	139	1	2245 3	Y	9		39
11	3360 X	1873	-0-	-1487	-0-	107	1	1766 3	Y	-0-		39
12	3472 X	2078	-0-	-1394	-0-	130	1	1944 3	Y	4		43
01	3472 X	2205	-0-	-1267	-0-	139	1	2066 3	Y	-0-		43
02	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	92	1	1714 3	Y	9		52
						10	9					

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

09	2820 X	2470	-0-	-350	-0-	149	1	2321 3	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	153	1	2462 3	Y	-0-		-0-
11	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	131	1	2158 3	Y	-0-		-0-
12	2573 X	2351	-0-	-222	-0-	147	1	2198 3	Y	5		5
01	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	154	1	2293 3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	104	1	1938 3	Y	-0-		5



WORD, N. (7200)		CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		STEINOCHEER GAS UNIT		98768 345	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
				WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 7168 - 7170		
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
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1	950	2	Y	-0-			-0-
							32 3							
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	74 1	958	2	Y	-0-			-0-
							59 3							
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	73 1	924	2	Y	-0-			-0-
							25 3							
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	73 1	876	2	Y	-0-			-0-
							60 3							
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	72 1	898	2	Y	-0-			-0-
							68 3							
*02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	67 1	770	2	Y	-0-			-0-
							66 3							

WORD, N. (7400)		BOPCO, L.P.		NEUHAUS UNIT		98768 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
				WELL #:	2 C	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550)		BOPCO, L.P.		BRICE UNIT		98768 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
				WELL #:	2	RRCID ->	158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7557 - 7565
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7600)		TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		PETERSON UNIT		98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
				WELL #:	2	RRCID ->	263361	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 7544 - 7554
09	12390	X	7379	-0-	-5011	-0-	720 1	6615	2	N	40	84
							44 9					
10	12803	X	5643	-0-	-7160	-0-	744 1	4868	2	N	28	112
							31 9					
11	12360	X	3744	-0-	-8616	-0-	720 1	3006	2	N	16	128
							18 9					
12	8370	X	2178	-0-	-6192	-0-	696 1	1468	2	N	13	141
							14 9					
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-				N	-0-	141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	-0-

WORD, N. (7600) //CONT.// 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354  
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	15390 X	12687	-0-	-2703	-0-	720 1	11887 2	N	73	187 1		69
10	15903 X	12822	-0-	-3081	-0-	80 9	11993 2	N	77			146
11	14610 X	10430	-0-	-4180	-0-	744 1	10288 2	N	64			210
12	13640 X	11064	-0-	-2576	-0-	85 9	10297 2	N	21	182 1		49
01	13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	72 1	11575 2	N	18			67
*02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	70 9	9775 2	N	67			-0-
						744 1						
						20 9						
						672 1						
						74 9						

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

09	9840 #	5816	-0-	-4024	-0-	334 1	5363 2	Y	108	146 1		46
10	10168 #	6031	-0-	-4137	-0-	119 9	5529 2	Y	132	143 1		35
11	9840 #	5269	-0-	-4571	-0-	357 1	4816 2	Y	126			161
12	8184 #	5431	-0-	-2753	-0-	145 9	4969 2	Y	126	237 1		50
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	314 1	4721 2	Y	124	140 1		34
02	5626	4072	-0-	-1554	-0-	139 9	3709 2	Y	100			134
						323 1						
						139 9						
						304 1						
						136 9						
						253 1						
						110 9						

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

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 276948 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13874 PERF. 8186 - 8194

09	3000 #	2384	-0-	-616	-0-	137 1	1680 2	N	429	539 2		117
10	2604 #	2233	-0-	-371	-0-	95 3	1526 2	N	412	362 2		167
11	2340 #	2278	-0-	-62	-0-	121 1	1640 2	N	365	358 2		174
12	2449 #	2218	-0-	-231	-0-	133 3	1560 2	N	346	354 2		166
01	2449 #	1480	-0-	-969	-0-	134 1	950 2	N	325	362 2		129
02	1740 N	1288	-0-	-452	-0-	102 3	831 2	N	266	184 2		211
						132 1	293 9					
						145 3						
						78 1						
						94 3						
						74 1						
						90 3						

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14													

WORD,N(8300)		//CONT.//		98768 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
MELNAR, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	154980	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 8305 - 8307	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORD, N. (8500)		//CONT.//		98768 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
SMOLIK				WELL #:	2	RRCID ->	245469	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8480 - 8485	
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	91		452
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		452
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179 1	273
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	172 1	119
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146		-0-

WORD N. (9300)		//CONT.//		98768 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
SMOLIK 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	257124	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9490 - 9546	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16													

YANTA (WILCOX LOWER)		//CONT.//		99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9008 - 9067	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)											
UNIT PETROLEUM COMPANY		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TURNER GAS UNIT		877099		WELL #: 3		RRCID -> 224970	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9844	- 9972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					136
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					136
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

YOAKUM (EDWARDS)											
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
KUESTER UNIT		003125		WELL #: 1H		RRCID -> 162215	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 16353	PERF. 14200	- 16353	
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	EOM BALANCE
09		20550 X	17752	-0-	-2798	-0-	2295	1	15457	2	-0-
10		18786 X	18488	-0-	-298	-0-	2066	1	16422	2	-0-
11		18390 X	17376	-0-	-1014	-0-	1932	1	15444	2	-0-
12		19003 X	16373	-0-	-2630	-0-	1456	1	14917	2	-0-
01		19003 X	18168	-0-	-835	-0-	1417	1	16751	2	-0-
02		17284 X	16846	-0-	-438	-0-	1424	1	15422	2	-0-

KUESTER UNIT											
WELL #: 2H		RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 14255	- 16500					
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	EOM BALANCE
09		3240 X	3086	-0-	-154	-0-	399	1	2687	2	-0-
10		3348 X	2694	-0-	-654	-0-	301	1	2393	2	-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	-0-
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	303	1	3107	2	-0-
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	-0-
02		3944 X	3510	-0-	-434	-0-	297	1	3213	2	-0-

STEINMANN											
WELL #: 2H		RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14410	PERF. 14380	- 15691					
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	EOM BALANCE
09		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	1817	1	12235	2	-0-
10		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	2046	1	16256	2	-0-
11		17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	1918	1	15335	2	-0-
12		17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1560	1	15980	2	-0-
01		15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1204	1	14193	2	-0-
02		16704 X	14804	-0-	-1900	-0-	1250	1	13554	2	-0-

HENSON GAS UNIT											
WELL #: 1H		RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF. 14130	- 14304					
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	EOM BALANCE
09		5130 X	2759	-0-	-2371	-0-	357	1	2402	2	-0-
10		5301 X	2916	-0-	-2385	-0-	326	1	2590	2	-0-
11		5130 X	2135	-0-	-2995	-0-	237	1	1898	2	-0-
12		5115 X	1021	-0-	-4094	-0-	91	1	930	2	-0-
01		5115 X	1958	-0-	-3157	-0-	148	1	1810	2	-0-
02		2726 X	1208	-0-	-1518	-0-	99	1	1109	2	-0-

HENSON GAS UNIT											
WELL #: 2H		RRCID -> 179325	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 14320	PERF. 14338	- 17011					
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	EOM BALANCE
09		21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					-0-
10		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					-0-
11		11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					-0-
12		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1533	1	15702	2	-0-
01		26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	2059	1	24166	2	-0-
*02		18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	1568	1	17113	2	-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 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				
09		1830 N	1586	-0-	-244	-0-	205 1	1381 2	N	-0-		-0-					
10		1147 N	795	-0-	-352	-0-	89 1	706 2	N	-0-		-0-					
11		1680 N	774	-0-	-906	-0-	86 1	688 2	N	-0-		-0-					
12		1643 N	737	-0-	-906	-0-	66 1	671 2	N	-0-		-0-					
01		806 N	653	-0-	-153	-0-	51 1	602 2	N	-0-		-0-					
02		754 N	591	-0-	-163	-0-	50 1	541 2	N	-0-		-0-					
-----																	
HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295		PERF.14682 - 17441					
09		16170 X	14109	-0-	-2061	-0-	14109 2		N	-0-		-0-					
10		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16712 2		N	-0-		-0-					
11		15300 X	14961	-0-	-339	-0-	14961 2		N	-0-		-0-					
12		15810 X	13249	-0-	-2561	-0-	13249 2		N	-0-		-0-					
01		16709 X	12210	-0-	-4499	-0-	12210 2		N	-0-		-0-					
02		15631 X	14578	-0-	-1053	-0-	14578 2		N	-0-		-0-					
-----																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13993 - 14943	
09		17820 X	17166	-0-	-654	-0-	1235 1	15931 2	N	-0-		27					
10		18414 X	18057	-0-	-357	-0-	1387 1	16667 2	N	3	3 8	27					
							3	9									
11		17400 X	16406	-0-	-994	-0-	1352 1	15054 2	N	-0-		27					
12		17980 X	15529	-0-	-2451	-0-	1541 1	13988 2	N	-0-		27					
01		18042 X	14453	-0-	-3589	-0-	1434 1	13018 2	N	1		28					
							1	9									
02		16878 X	NO RPT	-0-	-16878	-0-			N	NO RPT		28					
-----																	
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2		RRCID -> 084420		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14045 - 14321					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
-----																	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H		RRCID -> 178893		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14056 - 15250					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92					
-----																	
KARL		WELL #:		1H		RRCID -> 179899		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 14182		PERF.14053 - 15476					
09		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	834 1	10759 2	N	-0-		-0-					
10		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	325 1	3904 2	N	-0-		-0-					
11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	424 1	4718 2	N	-0-		-0-					
12		4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	328 1	2977 2	N	-0-		-0-					
01		4588 X	3076	-0-	-1512	-0-	305 1	2771 2	N	-0-		-0-					
02		4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-			N	NO RPT		-0-					

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M	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
09		12690 X	11216	-0-	-1474	-0-	807	1	10409	2	N	-0-			-0-
10		15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1158	1	13913	2	N	-0-			-0-
11		13800 X	12510	-0-	-1290	-0-	1031	1	11479	2	N	-0-			-0-
12		14260 X	10364	-0-	-3896	-0-	1028	1	9336	2	N	-0-			-0-
01		15066 X	9641	-0-	-5425	-0-	957	1	8684	2	N	-0-			-0-
02		14094 X	NO RPT	-0-	-14094	-0-					N	NO RPT			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8	128
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	6	6	8	128
							7	9							
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	6			134
							7	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

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

09		1560 X	1405	-0-	-155	-0-	233	1	1172	2	N	-0-			-0-
10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	860	1	3681	2	N	-0-			-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	662	1	3082	2	N	-0-			-0-
12		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	14	1	3711	2	N	-0-			-0-
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	707	1	3504	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*02		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	548	1	2783	2	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

09		17190 X	13409	-0-	-3781	-0-	215	1	13194	3	N	-0-			61
10		15934 X	15300	-0-	-634	-0-	260	1	15040	3	N	-0-			61
11		14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	281	1	14584	3	N	-0-			61
12		15345 X	14798	-0-	-547	-0-	279	1	14519	3	N	-0-			61
01		15314 X	14606	-0-	-708	-0-	314	1	14292	3	N	-0-			61
02	DLQ	G-10	11077	-0-	11077	11077	233	1	10844	3	N	-0-			61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

09		19800 X	15657	-0-	-4143	-0-	1667	1	13990	2	N	-0-			-0-
10		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1528	1	19294	2	N	-0-			-0-
11		19800 X	19103	-0-	-697	-0-	1570	1	17533	2	N	-0-			-0-
12		20460 X	5314	-0-	-15146	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
01		20460 X	18	-0-	-20442	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
SAMPLES		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 #	101	-0-	-769	-0-	12	1	89	2	N	-0-					173
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	206	1	764	2	N	37					210
						41	9									
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	14					224
						15	9									
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-	49	1			175
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					175
02	957 #	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					175

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
ABRAXAS S. YOAKUM SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171495		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15																

SIMEK-COOK UNIT		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #: 1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
J. MOTT		WELL #: 3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #: 5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344										
09	11199	11199	-0-	-0-	9262	790	1	10191	2	N	198	190	1			282
						218	9									
10	12018	12018	-0-	-0-	9262	905	1	10871	2	N	220	189	1			313
						242	9									
11	10354	10354	-0-	-0-	9262	836	1	9311	2	N	188	188	1			313
						207	9									
12	9138	9138	-0-	-0-	9262	888	1	8061	2	N	172	192	1			293
						189	9									
01	1209	8469	-0-	7260	16522	826	1	7502	2	N	128	190	1			231
						141	9									
02	1131	NO RPT	-0-	-1131	15391					N	NO RPT					231

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7510 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	85 1	1097 2	N	14	1	8	122
10	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	15 9	1201 2	N	8			130
11	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	100 1	1193 2	N	4			134
12	1240 #	884	-0-	-356	-0-	9 9	795 2	N	1			135
01	1302 #	835	-0-	-467	-0-	107 1	743 2	N	9	13	7	131
02	1218 #	NO RPT	-0-	-1218	-0-	4 9		N	NO RPT			131

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	3480 #	566	-0-	-2914	-0-	95 1	471 2	Y	-0-			218
10	2511 #	484	-0-	-2027	-0-	85 1	399 2	Y	-0-			218
11	2430 #	529	-0-	-1901	-0-	130 1	399 2	Y	-0-			218
12	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	1875 2	6 9	Y	5			223
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	5	1	218
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			218

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	19	-0-	-19	-0-	19 2		Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

09	4740 X	4247	-0-	-493	-0-	1008	1	3180	2	N	54					389
						59	9									
10	4991 X	3928	-0-	-1063	-0-	878	1	3002	2	N	44	339	1			94
						48	9									
11	4830 X	4007	-0-	-823	-0-	918	1	3002	2	N	79					173
						87	9									
12	4991 X	3857	-0-	-1134	-0-	3761	2	96	9	N	87	180	1			80
01	4743 X	202	-0-	-4541	-0-	101	2	101	9	N	92					172
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT					172

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)  
KARIS RESOURCES, LLC  
MEGHAN J

99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
451102  
WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC.  
WENDT

776590  
WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

09	3270 #	2410	-0-	-860	-0-	540	1	1850	2	N	18					227
						20	9									
10	3038 #	2527	-0-	-511	-0-	522	1	1998	2	N	6	182	1			51
						7	9									
11	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	540	1	2382	2	N	20					71
						22	9									
12	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	27					98
						30	9									
01	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	540	1	2320	2	N	16					114
						18	9									
02	2842 #	2608	-0-	-234	-0-	432	1	2154	2	N	20					134
						22	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 POOL OPERATING CORPORATION 670881  
 GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

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	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
09	3006 R	3006	-0-	-0-	-0-	560	1	2418	2	N	25		177
10	3224 #	3210	-0-	-14	-0-	600	1	2581	2	N	26		203
11	3210 #	2961	-0-	-249	-0-	580	1	2355	2	N	24		227
12	3317 #	3016	-0-	-301	-0-	600	1	2403	2	N	12		239
01	3317 #	3076	-0-	-241	-0-	600	1	2456	2	N	18		257
02	3016 #	2724	-0-	-292	-0-	580	1	2144	2	N	-0-	200 1	57

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10092 - 10112

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
09	8250	5996	-0-	-2254	4143	5852	2	144	9	N	131	179 1	65
10	8525	7325	-0-	-1200	2943	7163	2	162	9	N	147		212
11	8250	6586	-0-	-1664	1279	6443	2	143	9	N	130	176 1	166
12	7838 R	6559	-0-	-1279	-0-	6416	2	143	9	N	130	174 1	122
01	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6848	2	163	9	N	148	179 1	91
*02	6353	6396	-0-	43	43	6212	2	184	9	N	167		258

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132  
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080												
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971												
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		
09		6829	6826	-0-	-3	-0-	6735 2	91 9		N	83	144
10		7162	7162	-0-	-0-	-0-	7118 2	44 9		N	40	184
11		7004	7004	-0-	-0-	-0-	6931 2	73 9		N	66	250
12		7004	7004	-0-	-0-	-0-	6957 2	47 9		N	43	293
01		7359	7359	-0-	-0-	-0-	7192 2	167 9		N	152 189 1	256
*02		6766	6766	-0-	-0-	-0-	6709 2	57 9		N	52	308

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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
02	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												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
02	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		38700 X	32831	-0-	-5869 B	-0-	32831 3		N	-0-			-0-
10		39990 X	33509	-0-	-6481 B	-0-	33509 3		N	-0-			-0-
11		45210 X	35911	-0-	-9299 B	-0-	35911 3		N	-0-			-0-
12		46717 X	33563	-0-	-13154 B	-0-	33563 3		N	-0-			-0-
01		46717 X	32418	-0-	-14299 B	-0-	32418 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	34181	-0-	34181 B	34181	34181 3		N	-0-			-0-
-----													
EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535				
09		427 N	1454	-0-	1027 B	-0-	151 1	1303 3	N	-0-			8
10		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	133 1	1184 3	N	-0-			8
11		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	119 1	1133 3	N	-0-			8
12		1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	137 1	1194 3	N	-0-			8
01		1302 N	439	-0-	-863 B	-0-	39 1	400 3	N	-0-			8
02		1218 N	555	-0-	-663 B	-0-	78 1	477 3	N	-0-			8
-----													
ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337				
09		41400 X	31101	-0-	-10299 B	-0-	31101 3		N	-0-			-0-
10		41571 X	30832	-0-	-10739 B	-0-	30832 3		N	-0-			-0-
11		40020 X	28083	-0-	-11937 B	-0-	28083 3		N	-0-			-0-
12		41354 X	27709	-0-	-13645 B	-0-	27709 3		N	-0-			-0-
01		39587 X	29558	-0-	-10029 B	-0-	29558 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	29316	-0-	29316 B	29316	28326 3	990 4	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				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/1991									
-----													
YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270)		99432 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277275		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		//CONT.//	99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080						
KULAWIK		WELL #:	3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	- 10437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930)			99432 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261						
PREWETT, MARSHALL		WELL #:	1	RRCID -> 125785	COMPL. DATE 11/09/1987	TOTAL DEPTH 10505	PERF. 9318	- 9334	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14									

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:	1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A					
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	66 1	696 2	N	6	96	
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	68 1	940 2	N	7	103	
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	8 9	831 2	N	6	109	
12	806	N	312	-0-	-494	-0-	64 1	279 2	N	1	105 1	5
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	7 9		N	-0-	5	
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	1 9		N	-0-	5	

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:	2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A				
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	N	-0-	-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21 1	234 2	N	-0-	-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	N	-0-	-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	8 1	276 2	N	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	119 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			
09	14B2	EXT	143	-0-	143	143	143 2		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	153	-0-	153	296	153 2		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296			N	-0-	-0-
12	296	X	-0-	-0-	-296	-0-			N	-0-	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-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

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

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

-----

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

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

-----

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

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

YOUNG (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 170980		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454							
09	3000 X	2501	-0-	-499 B	-0-	477	1	2024	2	N	-0-			38	
10	3720 X	2199	-0-	-1521 B	-0-	347	1	1852	2	N	-0-			38	
11	3600 X	1893	-0-	-1707 B	-0-	517	1	1376	2	N	-0-			38	
12	3720 X	2205	-0-	-1515 B	-0-	413	1	1792	2	N	-0-			38	
01	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	498	1	2173	2	N	-0-			38	
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407 B	-0-					N	NO RPT			38	

YOUNG (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
EDLER, J. B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781						
M	O	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	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								
09	180 X	23	-0-	-157	-0-	16	2	7	9	Y	6					55
10	1209 X	737	-0-	-472	-0-	579	2	158	9	Y	144	138	1			61
11	1170 X	861	-0-	-309	-0-	651	2	210	9	Y	191					252
12	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	4	1	954	2	Y	71	170	1			153
						78	9									
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	163	1	1008	2	Y	44					197
						48	9									
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					197
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MABRAY		WELL #: 1		RRCID -> 257113		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 259864		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	515	2	N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	61	1	265	2	N	-0-					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

OIL AND GAS DIVISION

-----

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	N	-0-					-0-
10	868 N	742	-0-	-126	-0-	46	1	696	2	N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	82	1	442	2	N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	N	-0-					-0-
01	744 N	539	-0-	-205	-0-	74	1	465	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

09	1950 X	1175	-0-	-775	-0-	218	1	923	2	N	31	159	1			20
						34	9									
10	2232 X	1491	-0-	-741	-0-	229	1	1219	2	N	39					59
						43	9									
11	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	456	1	1214	2	N	42					101
						46	9									
12	2232 X	1622	-0-	-610	-0-	294	1	1274	2	N	49	139	1			11
						54	9									
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	271	1	1185	2	N	38					49
						42	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

-----

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

09	2250 X	146	-0-	-2104	-0-	10	1	94	2	N	38					66
						42	9									
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	N	25					91
						28	9									
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	21					112
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	39					151
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					151

-----																
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)			99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3714 - 3720					
M	O	ALLOW 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	
-----																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3709 - 3712					
09		0	393	-0-	393 B	-13833	393	1			N	-0-			-0-	
10		1519 N	1517	-0-	-2 B	-13833	1517	1			N	-0-			-0-	
11		690 #	1130	-0-	440 B	-13393	1130	1			N	-0-			-0-	
12		1519 #	872	-0-	-647 B	-14040	872	1			N	-0-			-0-	
01		1519 #	796	-0-	-723 B	-14763	796	1			N	-0-			-0-	
02		1421 #	NO RPT	-0-	-1421 B	-16184					N	NO RPT			-0-	
-----																
EDLER, J. B.			WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3720 - 3721					
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SUGAREK			WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 4099 - 4105					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-	
02	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					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

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

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----															
YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716															
09		5340 X	2030	-0-	-3310	-0-		2030	1	N	-0-				-0-
10		1643 X	791	-0-	-852	-0-		791	1	N	-0-				-0-
11		1590 X	1035	-0-	-555	-0-		1035	1	N	-0-				-0-
12		1643 X	1299	-0-	-344	-0-		1299	1	N	-0-				-0-
01		2108 X	2006	-0-	-102	-0-		2006	1	N	-0-				-0-
02		1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720															
09		3690 X	2035	-0-	-1655	-0-		2035	2	N	-0-				-0-
10		4557 X	1878	-0-	-2679	-0-		1878	2	N	-0-				-0-
11		4410 X	2104	-0-	-2306	-0-		2104	2	N	-0-				-0-
12		4557 X	2091	-0-	-2466	-0-		2091	2	N	-0-				-0-
01		2108 X	1580	-0-	-528	-0-		1580	2	N	-0-				-0-
02		1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGEEEN (5500)			99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
EDLER, J.B.			WELL #:	29	RRCID ->	253826	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5454 - 5496
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
09	4350 X	3918	-0-	-432 B	-0-	745	1	3161	2	N	11	145
10	6107 X	5177	-0-	-930 B	-0-	816	1	4350	2	N	10	155
11	5910 X	1708	-0-	-4202 B	-0-	467	1	1241	2	N	-0-	95
12	6107 X	4177	-0-	-1930 B	-0-	781	1	3382	2	N	13	108
01	5177 X	3536	-0-	-1641 B	-0-	658	1	2876	2	N	2	110
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422 B	-0-					N	NO RPT	110
-----												
KRAUSE			WELL #:	2	RRCID ->	259319	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5466 - 5572
09	3960 X	3564	-0-	-396 B	-0-	3552	2	12	9	N	11	11
10	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4533	2	21	9	N	19	30
11	3870 X	3423	-0-	-447 B	-0-	3414	2	9	9	N	8	38
12	3999 X	3915	-0-	-84 B	-0-	3874	2	41	9	N	37	75
01	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7083	2	58	9	N	53	128
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263 B	-0-					N	NO RPT	128
-----												
EDLER, J.B.			WELL #:	36	RRCID ->	259320	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5392 - 5440
09	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4674	2	91	9	N	83	117
10	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5018	2	96	9	N	87	39
11	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3133	2	86	9	N	78	23
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3744	2	127	9	N	115	108
01	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3901	2	83	9	N	75	27
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566 B	-0-					N	NO RPT	27
-----												
EDLER, J.B.			WELL #:	33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5418 - 5554
09	3870 X	4541	-0-	671 B	-2585	4538	2	3	9	N	3	38
10	4619 X	4156	-0-	-463 B	-2585	4139	2	17	9	N	15	53
11	4470 X	3558	-0-	-912 B	-2585	3526	2	32	9	N	29	82
12	4619 X	3833	-0-	-786 B	-2585	11	1	3811	2	N	10	92
01	4619 X	4920	-0-	301 B	-2284	368	1	4477	2	N	68	160
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321 B	-2284	75	9			N	NO RPT	160
-----												
EVANS			WELL #:		RRCID ->	262233	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5498 - 5524
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013												
-----												
RIGGLE			WELL #:	1	RRCID ->	279636	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5530 - 5564
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600 B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600 B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	6380 X	NO RPT	-0-	-6380 B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	7906	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-			-0-
10	7786	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2	N	-0-			-0-
11	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2	N	-0-			-0-
12	6305	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	-0-			-0-
01	8051	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2	N	-0-			-0-
02	4031 #	NO RPT	-0-	-4031	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	2	N	-0-			-0-
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2	N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT			-0-
02	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	2790	2730	-0-	-60 B	-137	2730	2			N	-0-			67
10	2883	3271	-0-	388 B	251	3271	2			N	-0-			67
11	2790	2544	-0-	-246 B	5	2516	2	28	9	N	25			92
12	2883	2642	-0-	-241 B	-236	2540	2	102	9	N	93			185
01	2883	2458	-0-	-425 B	-661	2352	2	106	9	N	96	187	1	94
02	2697	2482	-0-	-215 B	-876	2394	2	88	9	N	80			174

AUNT AUDREY		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872						
09	2220 #	964	-0-	-1256 B	-23283	888	2	76	9	N	69			147
10	2480 #	297	-0-	-2183 B	-25466	286	2	11	9	N	10			157
11	2400 #	876	-0-	-1524 B	-26990	876	2			N	-0-			157
12	2480 #	962	-0-	-1518 B	-28508	962	2			N	-0-			157
01	1736 #	878	-0-	-858 B	-29366	878	2			N	-0-			157
02	928 #	1547	-0-	619 B	-28747	1547	2			N	-0-			157

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				
09	10020 #	8670	-0-	-1350	-0-	63	1	8429	2	N	162	183	1	101
						178	9							
10	9734 #	9599	-0-	-135	-0-	68	1	9194	2	N	306	366	1	41
						337	9							
11	9450 #	9057	-0-	-393	-0-	65	1	8568	2	N	385	372	1	54
						424	9							
12	9765 #	8134	-0-	-1631	-0-	59	1	7747	2	N	298	183	1	169
						328	9							
01	9765 #	8887	-0-	-878	-0-	64	1	8480	2	N	312	375	1	106
						343	9							
02	8990 #	8378	-0-	-612	-0-	59	1	7980	2	N	308	373	1	41
						339	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
GULF E&P LTD		338072													
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	23
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1	28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

(GWN415)

04/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS