

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		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							
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-	
03		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							
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-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT UNIT "B"		022499													
		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. ENGLAND		048169													
		WELL #: 1		RRCID -> 277325		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11325 PERF.11127 - 11136							
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							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		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	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847  
 TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					38

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	-	2664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	-	1828	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					-0-
-----											
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	-	12564	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 13390	-	13496	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13100	-	13225	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILD CAT		//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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
BLACKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474 - 2482						
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-
03	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						
10	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-
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6111 - 6116		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HURD ENTERPRISES, LTD. L RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279463	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8682 - 8780				
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JAMEX, INC. WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KD ENERGY, LLC GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
KEBO OIL & GAS, INC. SHELTON				453170								
		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PATTESON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
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
03		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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
GADDIS-WORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
KNIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	-	1558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	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
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-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ZAK "A" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124										
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254205	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF.	945 - 949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	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		
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	13193	-0-	13193	13193	125	1	13068	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	156657	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9540 - 9556		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
SUNBURST, INC.				829461										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
T-C OIL COMPANY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A	
BRAMAN -A-				833782										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRI-C RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992	
BOOK				868622										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012	
BU TOM SLICK				870311										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	279462	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	8510 - 8513	
PESEK				870354										
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	-0-			99
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2843				N	NO RPT			99

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:	10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	- 1601						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT				-0-

  

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
CALLAGHAN		WELL #:	1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	- 9902						
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

  

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

  

T.L.G.		WELL #:	2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086	- 10090						
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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						
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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							
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WILSON HYDROCARBON INC.				929170						
CARUTHERS, E.V.				WELL #: 4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	- 4441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HANCOCK, JOHN W. SR.				WELL #: A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 -	15590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: GOLIAD							
ROBINSON-LONGHORN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
ALLEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 2223 -	2230			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	1023 #	403	-0-	-620	-0-	403	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) //CONT.// 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 L & L INVESTMENTS 479901  
 BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
ALBERT, WEST (6800)				01207 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.				424607									
WEST				WELL #: 3	RRCID ->	222482	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	6951 - 6953	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALBRECHT (HOCKLEY)				01235 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638									
BEACHAMP				WELL #: 3	RRCID ->	116878	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3700 - 3707	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295									
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID ->	031580	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7807 - 7816	
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
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2		N	-0-			33
-----													
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID ->	194637	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7800 - 7840	
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-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WISEMAN, WILLIAM M. COUTRET, A. JR.		933616		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
HUNT OIL COMPANY SCHMIDT GAS UNIT		416330		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949				
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY PETERSON		386310		WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 13479 - 13523				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942						
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3599	3	42	9	N	38	180	1			40
11	4170 X	3742	-0-	-428	-0-	3687	3	55	9	N	50					90
12	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	3371	3	155	9	N	141	183	1			48
01	4247 X	3516	-0-	-731	-0-	3457	3	59	9	N	54					102
02	3741 X	3359	-0-	-382	-0-	3309	3	50	9	N	45					147
03	3875 X	3730	-0-	-145	-0-	3676	3	54	9	N	49	175	1			21

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. HUNTER		907297		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 14750 - 14760						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
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	
-----																
10		1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-	407	1	1230	2	N	65	160	1	38
								72	9							
11		1530 N	1382	-0-	-148	B	-0-	356	1	960	2	N	60			98
								66	9							
12		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	374	1	899	2	N	67	149	1	16
								74	9							
01		1674 N	1330	-0-	-344		-0-	376	1	879	2	N	68			84
								75	9							
02		1334 N	1273	-0-	-61		-0-	362	1	839	2	N	65	62	1	87
								72	9							
*03		1354 N	1354	-0-	-0-		-0-	401	1	879	2	N	67			154
								74	9							

-----															
ALKEK (BUFORD SAND)			01583 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CRESTON PETROLEUM CORP.			189904												
BEGO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 093784		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
10		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-
03		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					
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
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

-----															
ALKEK, WEST (FRIO 3850)			01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CRESTON PETROLEUM CORP.			189904												
BEGO			WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832					
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
-----															
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

-----															
ALIMAR (HOCKLEY "C")			01784 220		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
KATZFEY			WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790					
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
-----															
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-



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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (2650)		02503 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 233743		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

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							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
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
03	14B2 EXT	-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	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
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-
03	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

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
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		48

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

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
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		19

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

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

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
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	50	1	3	246	2	197
						3	9				
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	4	662	2	197
						4	9				
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	50	1	23	711	2	33
						25	9			180	7 8
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	10	1	5	36	2	33
						6	9				
02	696 N	526	-0-	-170	-0-	20	1	3	503	2	33
						3	9				
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	30	1	2	579	2	33
						2	9				

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7616 - 7675	
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
*03	2480 #	2083	-0-	-397	-0-	2083	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	
10	22320	10002	-0-	-12318	-0-	10000	2	Y	2	9	156
11	21120	20191	-0-	-929	-0-	20170	2	Y	21	9	175
12	22069	22069	-0-	-0-	-0-	22069	2	Y	-0-		175
01	21794	21794	-0-	-0-	-0-	21571	2	Y	223	9	184
02	20010	18836	-0-	-1174	-0-	18533	2	Y	275	189	270
*03	24518	24518	-0-	-0-	-0-	24291	2	Y	206	258	218

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	
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-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, N. (7550) 03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
RESERVE OPERATING CORP. 703371  
STATE OF TEXAS TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650

M	ALLOW CODE	GAS 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
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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	30	1	441	2	Y	1	1	8			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	DLQ G-10	26641	-0-	26641	49928	26443	2	198	9	N	180	170	1			165

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
03	3255	2377	-0-	-878	2471	111	1	2138	2	Y	116					222
						128	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

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	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

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-
03	5766 #	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	620 N	365	-0-	-255	-0-	359	2	6	9	N	5					141

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

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
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-12029					N	NO RPT					6

-----												
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
NELSON, JAMES L.				604295								
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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 2		Y	-0-		36
03		0	NO RPT	-0-	-0- B		103		Y	NO RPT		36
-----												
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840		
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 2		Y	-0-		48
03		0	NO RPT	-0-	-0- B		102		Y	NO RPT		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		
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		
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
03		651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-16085			N	NO RPT		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		
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
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		112
-----												
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310		
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
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30



ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770  
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-		922 3	79 9	N	72			183
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1214 3	77 9	N	70			253
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-		999 3	78 9	N	71	172 1		152
01	992 N	917	-0-	-75	-0-		842 3	75 9	N	68			220
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-				N	64	180 1		104
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1022 3	79 9	N	72			176

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

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A) 03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
A & D EXPLORATION COMPANY 000202  
KOENIG WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-		61 1	840 2	N	-0-			41
11	810 N	511	-0-	-299	-0-		36 1	475 2	N	-0-			41
12	868 N	557	-0-	-311	-0-		48 1	509 2	N	-0-			41
01	899 N	703	-0-	-196	-0-		51 1	652 2	N	-0-			41
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		47 1	479 2	N	-0-			41
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

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

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

ARROYO ROJO (BALLARD)			03947 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
EXPRESS OIL CO.			257068																	
SMITH, ALICE B.			WELL #:			1 U			RRCID -> 112635			COMPL. DATE 07/12/1984			TOTAL DEPTH 10341			PERF. 5416 - 5449		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
03	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		
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			
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-			
03	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		
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			
03		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		
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-			
03	T. A.	NO RPT	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		
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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						69			

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305									
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 830 - 848	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KLINGEMAN, FRED V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 092120		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 898		PERF. 824 - 833	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4			WELL #: 2		RRCID -> 054088			COMPL. DATE 10/13/1972			TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
KLINGMAN, FRED			WELL #: 1		RRCID -> 054385			COMPL. DATE 10/22/1972			TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A		
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
-----															
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #: 1		RRCID -> 184137			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
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
03		3875 X	3836	-0-	-39	-0-	3797	2	39	9	N	35			120
-----															
SIANA OIL & GAS			779259		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
JACKSON, KATHLEEN			WELL #: 1		RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845		PERF. 11610 - 11620		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GOLIAD				
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		114
-----												
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GOLIAD				
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10812 - 10850	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID ->	180299	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF. N/A	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

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

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-				-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-				-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-				-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-				-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-				30
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	7	22	1		15
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	9								
							1	1	8	2	Y	2				17
							2	9								
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	4	2	Y	3				20
							3	9								
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-	15	1		5
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-				5

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

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

-----													
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	720 1	4043 2		Y	29			124
11	4770 X	4491	-0-	-279	-0-	32 9 659 1	3812 2		Y	18	97 1		45
12	5146 X	4714	-0-	-432	-0-	20 9 735 1	3949 2		Y	27			72
01	5146 X	4437	-0-	-709	-0-	30 9 719 1	3688 2		Y	27			99
02	4814 X	4065	-0-	-749	-0-	30 9 524 1	3511 2		Y	27	92 1		34
03	4805 X	4260	-0-	-545	-0-	32 9 684 1	3544 2		Y	29			63
-----													
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228													
10	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	822 1	4616 2		Y	15			70
11	5850 X	5062	-0-	-788	-0-	17 9 743 1	4299 2		Y	18	57 1		31
12	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	20 9 807 1	4334 2		Y	24			55
01	6045 X	5197	-0-	-848	-0-	26 9 843 1	4324 2		Y	27			82
02	5104 X	4659	-0-	-445	-0-	30 9 602 1	4033 2		Y	22	76 1		28
03	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	24 9 785 1	4068 2		Y	26			54
-----													
AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
SIANA OIL & GAS 779259													
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559													
10	1311 X	1311	-0-	-0- B	-0-	630 1	681 2		N	-0-			41
11	1050 X	183	-0-	-867 B	-0-	183 2			N	-0-			41
12	961 X	57	-0-	-904 B	-0-	57 2			N	-0-			41
*01	57 X	57	-0-	-0- B	-0-	57 2			N	-0-			41
*02	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	78 2			N	-0-			41
03	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													
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228													
10	39 X	39	-0-	-0- B	-0-	19 1	20 2		N	-0-			33
*11	1062 X	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2			N	-0-			33
*12	1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2			N	-0-			33
*01	1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2			N	-0-			33
*02	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2			N	-0-			33
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			33





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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894	
M	O	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
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-
03	775 N	516	-0-	-259	-0-	188 1	328 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALFOUR (YEGUA 5000)		05243 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
MEANS		WELL #: 1		RRCID -> 279696		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4979 - 4980	
05	DLQ G-10	6730	-0-	6730	6730	6730 2		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	7675	-0-	7675	14405	7675 2		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	8211	-0-	8211	22616	8211 2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	8474	-0-	8474	31090	8474 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5926	-0-	5926	37016	5926 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3060	-0-	3060	40076	3060 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40076			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40076			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40076			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40076			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40076			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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
		040190									
		WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5367 - 5370	
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	198 1	692 2	N	4		92
						4 9					
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	180 1	665 2	N	-0-		92
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	198 1	843 2	N	2		94
						2 9					
01	899 N	596	-0-	-303	-0-	153 1	440 2	N	3		97
						3 9					
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	153 1	385 2	N	2		99
						2 9					
03	1054 N	498	-0-	-556	-0-	153 1	345 2	N	-0-		99

-----											
BALFOUR (YEGUA 5350) //CONT.// 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT											
KWS OIL & GAS, LLC 479180											
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
-----											
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											
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156	
-----											
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											
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	
03	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 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634											
10	403 X	149	-0-	-254	-0-	11	1	138	3	N	-0-
11	390 X	233	-0-	-157	-0-	16	1	217	3	N	-0-
12	403 X	59	-0-	-344	-0-	3	1	56	3	N	-0-
01	403 X	160	-0-	-243	-0-	10	1	150	3	N	-0-
02	232 X	213	-0-	-19	-0-	13	1	200	3	N	-0-
03	248 X	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	3	N	-0-
-----											
COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638											
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	3	N	-0-
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	3	N	-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-
01	1922 X	540	-0-	-1382	-0-	34	1	506	3	N	-0-
02	1798 X	263	-0-	-1535	-0-	16	1	247	3	N	-0-
03	1922 X	252	-0-	-1670	-0-	19	1	233	3	N	-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											
10	0 W	1227	-0-	1227	80451	1227	3			N	-0-
11	0 W	1340	-0-	1340	81791	1340	3			N	-0-
12	0 W	69	-0-	69	81860	69	3			N	-0-
01	0 W	1	-0-	1	81861	1	3			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	81861					N	-0-
*03	3176	-0-	-0-	-3176	78685					N	-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)		06789 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
TEXACAL, INC.		844124										
SMITH, SIDNEY		WELL #: 1 A		RRCID -> 055637		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	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				
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-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	212	8	1	102	3	N	-0-	-0-

BROWN H		WELL #: 3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966				
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-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-

INGLE		WELL #: 3		RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115				
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
03	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3	N	-0-			29

-----												
BEEVILLE, WEST (3540)		06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962		PERF. 3544 - 3550		
M	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
-----												
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-
03		2666 #	2352	-0-	-314	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
-----												
HUGHES		WELL #: 7		RRCID -> 270477		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3618 - 3629		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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		
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-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	N	-0-			-0-
-----												
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 13009		
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
*03		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2385 2	39 9 N	35			240
-----												
TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12839 - 12992		
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
*03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2903 2	83 9 N	75			216
-----												
CODY ENERGY LLC		164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 2702 - 2910		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	N	2	2 0	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	2	9	249	2	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	2	2 0	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	2	N	-0-		-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	268	2	N	-0-		-0-

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

10	2759 X	2019	-0-	-740	-0-	389	1	1621	2	N	8		78
11	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	257	1	1539	2	N	22	10 0	90
12	2759 X	1623	-0-	-1136	-0-	24	9	1269	2	N	8		98
01	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	345	1	1499	2	N	9	8 0	102
02	2146 X	1448	-0-	-698	-0-	353	1	1140	2	N	13		103
*03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	307	1	1729	2	N	1		108
						1	9						
						382	1				5		
						6	9						

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

10	1116 N	825	-0-	-291	-0-	159	1	662	2	N	4		155
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	4	9	689	2	N	14	4 0	165
12	1054 N	938	-0-	-116	-0-	115	1	737	2	N	1		166
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	15	9	824	2	N	4	4 0	166
02	783 N	716	-0-	-67	-0-	200	1	564	2	N	4		166
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	194	1	947	2	N	24		190
						4	9						
						209	1						
						26	9						

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

10	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	624	1	12315	2	N	126	180 0	173
11	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	139	9	11395	2	N	171	236 0	108
12	14570 X	12521	-0-	-2049	-0-	484	1	11757	2	N	115		223
01	14570 X	11861	-0-	-2709	-0-	188	9	11068	2	N	176	249 0	150
02	14819 X	10137	-0-	-4682	-0-	637	1	9371	2	N	115	182 0	83
*03	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	127	9	13243	2	N	125		208
						599	1						
						194	9						
						639	1						
						127	9						
						653	1						
						138	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	553	1	3176	2	N	37					172
11	6390 X	2585	-0-	-3805	-0-	466	1	2017	2	N	93	190	0			75
12	5673 X	4192	-0-	-1481	-0-	1283	1	2863	2	N	42					117
01	5673 X	1420	-0-	-4253	-0-	307	1	1076	2	N	34	18	0			133
02	5307 X	913	-0-	-4394	-0-	127	1	764	2	N	20					153
03	4185 X	1980	-0-	-2205	-0-	981	1	953	2	N	42					195
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709						
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	182	1	1044	2	N	25					195
11	1080 N	647	-0-	-433	-0-	119	1	513	2	N	14	6	0			203
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	412	1	920	2	N	27					230
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	282	1	987	2	N	33	185	0			78
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	N	27					105
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	744	1	723	2	N	10					115
BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005				TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005				TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001				TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610						
POST		WELL #: 1														
10	744 X	579	-0-	-165	-0-	84	1	495	2	N	-0-					36
11	720 X	421	-0-	-299	-0-	84	1	337	2	N	-0-					36
12	744 X	269	-0-	-475	-0-	67	1	202	2	N	-0-					36
01	744 X	32	-0-	-712	-0-	7	1	25	2	N	-0-					36
02	580 X	42	-0-	-538	-0-	8	1	34	2	N	-0-					36
03	589 X	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					36



BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020							
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	19034 X	17375	-0-	-1659	-0-	2480	1	14651 2	222
						244	9		184 1
11	18000 X	16755	-0-	-1245	-0-	3303	1	13219 2	212
						233	9		187 1
12	18600 X	10746	-0-	-7854	-0-	2627	1	7983 2	124
						136	9		311 1
01	18600 X	18421	-0-	-179	-0-	4033	1	14125 2	239
						263	9		189 1
02	16240 X	13914	-0-	-2326	-0-	2520	1	11188 2	187
						206	9		182 1
03	17360 X	13930	-0-	-3430	-0-	386	1	13322 2	202
						222	9		317

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

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598	
10	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1678	1	9911 2	67
						74	9		186 1
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1998	1	7994 2	216
						238	9		186 1
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1660	1	5043 2	21
						23	9		
01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	2254	1	7895 2	53
						58	9		
02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1486	1	6595 2	61
						67	9		189 1
*03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	227	1	7854 2	47
						52	9		

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360							
BELITZ, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BELITZ		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 114619	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 12173	PERF.11036	- 11565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89 1	506 2	Y		-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 4	RRCID -> 118196	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 13507	PERF.10877	- 10888			
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-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 2	Y		-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 123397	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11849	- 11908			
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-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54 1	305 2	Y		-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 128596	COMPL. DATE 07/25/1988	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10756	- 11943			
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		40
-----												
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 2	RRCID -> 132903	COMPL. DATE 11/20/1989	TOTAL DEPTH 13185	PERF.10508	- 11951			
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						
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	498 1	2821 2	Y		96		272
						106 9						
-----												
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 5	RRCID -> 133395	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10715	- 12169			
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-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	115 1	650 2	Y		-0-		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)												
RAMTEX ENERGY LLC												
VIVIAN BORCHERS UNIT 2												
//CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
//CONT.// 690225												
WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	158 1	1155 2	N	24		141	
11	1980 N	1413	-0-	-567	-0-	26 9	1236 2	N	8		149	
12	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	168 1	771 2	N	4		153	
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	105 1	978 2	N	13		166	
02	1363 N	1036	-0-	-327	-0-	4 9	899 2	N	13		179	
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	133 1	883 2	N	37		216	
						14 9						
						156 1						
						41 9						

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

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

BENBOW (WILCOX 10,000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BMB INVESTMENTS												
07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
521516												
WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611												
10	17298 #	11747	-0-	-5551	-0-	11259 2	488 9	N	444	552 1	67	
11	16590 #	10044	-0-	-6546	-0-	9624 2	420 9	N	382	192 1	257	
12	15159 #	9569	-0-	-5590	-0-	9227 2	342 9	N	311	386 1	182	
01	11749 #	8898	-0-	-2851	-0-	8557 2	341 9	N	310	380 1	112	
02	9947	6199	-0-	-3748	-0-	5912 2	287 9	N	261	190 1	183	
03	10633	7111	-0-	-3522	-0-	6838 2	273 9	N	248	378 1	53	

BERCLAIR (LULING)												
CML EXPLORATION, LLC												
TERRELL												
07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254												
10	13919 X	11235	-0-	-2684	-0-	10956 2	279 9	N	254	183 1	210	
11	12930 X	8329	-0-	-4601	-0-	8102 2	227 9	N	206	180 1	236	
12	13330 X	9321	-0-	-4009	-0-	9144 2	177 9	N	161	179 1	218	
01	13330 X	8866	-0-	-4464	-0-	8667 2	199 9	N	181	180 1	219	
02	11194 X	8207	-0-	-2987	-0-	8020 2	187 9	N	170	178 1	211	
03	11222 X	8757	-0-	-2465	-0-	8535 2	222 9	N	202	178 1	235	

BERCLAIR (LULING)		//CONT.// 07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648									
ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308			
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
10	341 X	44	-0-	-297	-0-	44	2	N	-0-		126
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		126
12	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	2	N	-0-		126
01	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		126
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		126
03	186 X	70	-0-	-116	-0-	70	2	N	-0-		126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T. L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980				
10	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	856	1	6603	2	N	-0-	14
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	836	1	5557	2	N	-0-	28
						15	9					
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	895	1	5225	2	N	-0-	28
*01	7130 X	4552	-0-	-2578	-0-	857	1	3662	2	N	-0-	58
						33	9					
02	6670 X	6202	-0-	-468	-0-	867	1	5334	2	N	-0-	59
						1	9					
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-	59

WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
BLACKBURN		WELL #: 47		RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260			
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-
03	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			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BERCLAIR (1620)		07250 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #: 1		RRCID -> 176193		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626		
HANDY, R. E.												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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		
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-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755		WELL #: 7		RRCID -> 133715		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062		
JOY, ETHYL ELLIS ETAL												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PAISANO TRADING CO.		635040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CARTWRIGHT, C. L.		147755		WELL #: 1		RRCID -> 000843		COMPL. DATE 10/22/1952		TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TOMBA OIL CO.		861770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ROBINSON		147755		WELL #: 1		RRCID -> 000845		COMPL. DATE 03/30/1952		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WILKINSON, ROBERT P.		924310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		147755		WELL #: 1		RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WOLFE, HAROLD E.				935675										
TOLLET, CHAS.				WELL #:	2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2081 - 2086	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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
10	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	186	1	29293	2	N	3		283
11	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	186	1	26944	2	N	7		290
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
02	27550	X	27441	-0-	-109	-0-	186	1	27255	2	N	-0-		296
03	29450	X	29131	-0-	-319	-0-	186	1	28930	2	N	14		310

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
WILKINSON				WELL #:	1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4757 - 4872	
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
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
03	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	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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300)				07255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
BLACKBURN				WELL #:	4	RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2210 - 2230	
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																		
BERCLAIR, SOUTH (2300)			//CONT.//		07255 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748													
BLACKBURN			WELL #:		2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2332 - 2345						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
-----																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		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
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		19086	19086	-0-	-0-	-0-	19086	2			N	-0-				320		
*03		20013	20013	-0-	-0-	-0-	19996	2	17	9	N	15				335		
-----																		
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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																		
BIG OAK (FRIO 2000)					08010 475		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY					500600													
COHN					WELL #:		8		RRCID ->	200527		COMPL. DATE	09/25/2003		TOTAL DEPTH	3307		PERF. 2038 - 2048
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		



BIG OAK (FRIO 2825)															
LIGHTNING OIL COMPANY										08010 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD	
RAMSEY, R. H.										500600					
-----															
WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIG OAK (WILCOX 10500)															
HILCORP ENERGY COMPANY										08010 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
FIFER UNIT										386310					
WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294															
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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	N	3			120
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1239	3	4	9	N	4			124
-----															
FIFER UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356															
10	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	2079	2	6	9	N	5			179
11	2160	X	1503	-0-	-657	-0-	1496	2	7	9	N	6	160	1	25
12	2232	X	1537	-0-	-695	-0-	1516	2	21	9	N	19			44
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2244	2	73	9	N	66			110
02	1943	X	1300	-0-	-643	-0-	1294	3	6	9	N	5			115
03	2077	X	1307	-0-	-770	-0-	1307	3			N	-0-			115
-----															
BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)															
LIGHTNING OIL COMPANY										08011 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
FRANKLIN										500600					
WELL #: 1 RRCID -> 200749 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-					210

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

10	7688 X	6535	-0-	-1153	-0-	6169	2	366	9	N	333	182	1			336
11	7440 X	6805	-0-	-635	-0-	6433	2	372	9	N	338	370	1			304
12	7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7245	2	348	9	N	316	388	1			232
01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7594	2	494	9	N	449	362	1			319
02	7163 X	6187	-0-	-976	-0-	5895	2	292	9	N	265	359	1			225
03	7595 X	7350	-0-	-245	-0-	7021	2	329	9	N	299	372	1			152

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

10	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1366	2	271	9	N	246	171	1			217
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1567	2	303	9	N	275	185	1			307
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1398	2	222	9	N	202	370	1			139
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1455	2	270	9	N	245	190	1			194
02	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1419	2	261	9	N	237	186	1			245
03	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1306	2	235	9	N	214	362	1			97

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

10	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	8707	3	N	-0-					112
11	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	700	1	7964	3	N	163	187	1			88
						179	9									
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	685	1	6949	3	N	164					252
						180	9									
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	583	1	7362	3	N	69	183	1			138
						76	9									
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	583	1	6846	3	N	62					200
						68	9									
*03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	537	1	6487	3	N	75					275
						83	9									

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

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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10					180

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

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
03	4495 X	3868	-0-	-627	-0-	3732	2	136	9	N	124					319

BIRDIE (WILCOX 11,750)		08330 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860											
JD MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	161130	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12316 - 12346			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
CAMBER GAS UNIT		057860											
		WELL #:	1	RRCID ->	239431	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11722	PERF.11350 - 11784			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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			
10		1612 #	1477	-0-	-135	-0-	30 1	1444 2	N	3			181
11		1560 #	1421	-0-	-139	-0-	30 1	1385 2	N	5			186
12		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	30 1	1226 2	N	-0-			186
01		1488 #	1075	-0-	-413	-0-	30 1	1043 2	N	2			188
02		1392 #	1052	-0-	-340	-0-	30 1	1020 2	N	2			190
03		1488 #	376	-0-	-1112	-0-	20 1	356 2	N	-0-			190

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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
BARBER		178381											
		WELL #:	1	RRCID ->	135295	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 4702 - 4713			
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 #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

BLANCONIA (FOX SAND)		//CONT.//		08794 038	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122							
NSE O'BRIEN		WELL #:		RRCID -> 234648	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3654	-	3662		
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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012											

BLANCONIA (2850)				08794 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.				022499							
O'BRIEN		WELL #:		1	RRCID -> 234332	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 2840	-	2844	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-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		
10	5952	7086	-0-	1134	B	4714	372	1	6714	2	N	-0-
11	6090	6584	-0-	494	B	5208	360	1	6224	2	N	-0-
12	6510	4748	-0-	-1762	B	3446	336	1	4412	2	N	-0-
01	6510	6605	-0-	95	B	3541	372	1	6233	2	N	-0-
02	5327	6187	-0-	860	B	4401	348	1	5839	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4401								
03	6573	6527	-0-	-46	B	4355	372	1	6155	2	N	-0-

BUNCH				WELL #:	2	RRCID -> 269202	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 5263	PERF. 3756	-	4154	
10	3100 N	4374	-0-	1274	B	2483	372	1	4002	2	N	-0-
11	6090	4178	-0-	-1912	B	571	360	1	3818	2	N	-0-
12	3622 R	3051	-0-	-571	B	-0-	336	1	2715	2	N	-0-
01	2169 R	2169	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1929	2	N	-0-
02	580 #	-0-	-0-	-580	B	-580					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-580								
*03	3527 R	4107	-0-	580	B	-0-	372	1	3735	2	N	-0-

BLANCONIA (3700)				08794 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265198	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3767	-	3774	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
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	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

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
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-
03	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	
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
-----												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
TEPCO ENGINEERING			843104									
BOLLAND RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 095248		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOLLAND, ERNEST			WELL #: 1		RRCID -> 108050		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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									
NLEMANN, EMLI			WELL #: 4		RRCID -> 127313		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	1984 1	1625 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2471	-0-	2471	6080	2335 1	136 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7782	1696 1	6 2	Y	-0-	-0-
02	2958	-0-	-0-	-2958	4824			Y	-0-	-0-
03	3162	-0-	-0-	-3162	1662			Y	-0-	-0-

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672								
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5474 - 5478
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-
03	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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		
-----												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHIRMER, HENRY		WELL #: 22			RRCID -> 274973	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 5710	-	5719		
-----												
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		
-----												
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-
03	0 K	NO RPT	-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				
-----												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
-----												
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-
03	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		
-----												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)		//CONT.//		10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	231808	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	860 - 863		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 - 1367		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500)		//CONT.//		10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	21	-0-	21	154		5 1	16 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	61	-0-	61	215		5 1	56 3	Y	-0-	-0-
12	276 N	61	-0-	-215	-0-		10 1	51 3	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

BORCHERS (2100)				10634 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	227972	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2120 - 2126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2445	-0-	-190	-0-		2445 2		N	-0-	-0-
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-		2279 2		N	-0-	-0-
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-		2459 2		N	-0-	-0-
01	2449 N	1985	-0-	-464	-0-		1985 2		N	-0-	-0-
02	2204 N	1425	-0-	-779	-0-		1425 2		N	-0-	-0-
03	2449 N	897	-0-	-1552	-0-		897 2		N	-0-	-0-

  

BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	2232 #	819	-0-	-1413	-0-		819 2		N	-0-	-0-

  

VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BORCHERS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	131569	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1515 - 2224				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BORCHERS, WILLIAM		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
		882776								
		WELL #:	32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844
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-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3250)		//CONT.//		10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	8538		N	-0-		-0-
11	3000 N	9	-0-	-2991	5547	2 1	7 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2447			N	-0-	-0-
01	2447 N	-0-	-0-	-2447	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
10	0	38	-0-	38	45110	5 1	33 3	N	-0-	-0-
11	0	465	-0-	465	45575	20 1	445 3	N	-0-	-0-
12	0	80	-0-	80	45655	10 1	70 3	N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	45655			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	45655			N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-	-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950					
M	O	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-			-0-
01		85 N	-0-	-0-	-85	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		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					
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-
03	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					
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-
03		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					
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							
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			192

BORCHERS		WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794					
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							
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			36

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
*03	16055	16055	-0-	-0-	-0-	99	1	15956	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
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
03	9486 #	9301	-0-	-185	-0-	57	1	9244	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
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-
03	3286 X	2535	-0-	-751	-0-	83	1	2452	2	N	-0-	-0-

VAQUERO OPERATING				882776					CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1262 - 1266
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, EAST (1250)		//CONT.//		10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 1270 - 1274	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 651 - 657	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	273880	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 522 - 728	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----												
BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID -> 129027			COMPL. DATE 09/27/1988			TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID -> 140967			COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294	
-----												
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
-----												
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
MCDANIEL, D. L.				545375								
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 072735			COMPL. DATE 09/30/1976			TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A	
-----												
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
-----												
10		4340 #	4143	-0-	-197	-0-		4137	2	6	9	108
11		4080 #	3975	-0-	-105	-0-		3973	2	2	9	110
12		4247 #	4089	-0-	-158	-0-		4083	2	6	9	115
01		4247 #	3842	-0-	-405	-0-		3836	2	6	9	120
02		5080 R	5080	-0-	-0-	-0-		5074	2	6	9	125
*03		4916 R	4916	-0-	-0-	-0-		4916	2			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	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
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
03	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

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-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

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

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-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

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

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-
*03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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-
*03	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 #: RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295										
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7321 - 7331		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1			N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1			N	-0-			-0-
-----														
TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7338 - 7430		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			55
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			55
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			55
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			55
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			55
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			55
-----														
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430		
10	248 N	145	-0-	-103	-0-		112 2	33 9		N	30	146 1		20
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		102 2	17 9		N	15			35
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		103 2	108 9		N	98	129 1		4
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		102 2	66 9		N	60			64
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		102 2	66 9		N	60			124
03	217 N	113	-0-	-104	-0-		102 2	11 9		N	10			134
-----														
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7391 - 7399		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401		
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
03	558 N	102	-0-	-456	-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		
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-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-		102 2			N	-0-			-0-

BOYCE (WILCOX A)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			17

BOYCE (WILCOX C SLICK)													
NELSON, JAMES L.													
ELS, EMIL													
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540													
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-
*03	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													
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
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
ALBRECHT, A. M.													
WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479													
10	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2763	2	90	9	N	82	176	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	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
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		160

WINDWOOD HOLDING, INC.													
KENNE, AUGUST													
WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOYCE (4590 SAND)													
NELSON, JAMES L.													
ALTMAN													
WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

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				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
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
10	9021 #	7609	-0-	-1412	-0-	1519	1	5949	2	N	128	170	1	111
11	8730 #	543	-0-	-8187	-0-	141	9	511	2	N	6	93	1	24
12	9021 #	-0-	-0-	-9021	-0-	25	1							
01	7595 #	-0-	-0-	-7595	-0-	7	9			N	-0-	24	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886						CNTY: GOLIAD						
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578				
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
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRITANCO, L.L.C. 093620  
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

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
03	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					7

NELSON, JAMES L. 604295  
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1457 X	765	-0-	-692	-0-	765 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

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
03	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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100

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

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
*03	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	372 2	81 9	N	74	180 1	29

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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
-----															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRANDT, N. (REKLAW) NELSON, JAMES L. GOEHRING		//CONT.//		11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
				604295									
		WELL #:		1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502	
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
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
03		279 N	210 -0-	-69	-0-	110 1	100 9		N	91	75 1		32
-----													
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530	
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
03		217 N	NO RPT -0-	-217	-0-				N	NO RPT			9
-----													
BRANDT, S. (BRANDT 7485) U1 RANCH OIL LUKER, B.J.		WELL #:		1	RRCID ->	098998	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7493 - 7514	
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-
*03		390 X	390 -0-	-0- B	-0-	390 2			N	-0-			-0-
-----													
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287 - 10422	
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
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
-----													
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560	
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
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----													
BRASLAU, E. (2450) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 4	RRCID ->	091838	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2442 - 2450	
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	169 1	640 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/21/2006

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300			N	-0-		190

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014 - RECLASS TO 2-10919

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

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
03	7936 X	6642	-0-	-1294	-0-	716 1	5926 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

10	3472 #	2295	-0-	-1177	-0-	195 1 146 9	1954 2	N	133 184 1	64
11	3330 #	1973	-0-	-1357	-0-	160 1 90 9	1723 2	N	82	146
12	3100 #	1695	-0-	-1405	-0-	285 1 83 9	1327 2	N	75	221
01	3100 #	1463	-0-	-1637	-0-	285 1 94 9	1084 2	N	85 185 1	121
02	2233 #	769	-0-	-1464	-0-	252 1 30 9	487 2	N	27	148
03	2294 #	328	-0-	-1966	-0-	279 1 9 9	40 2	N	8	156

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2760)		12649 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259										
KERSTEN		WELL #: 1		RRCID -> 258005		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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				
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-
03	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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALLADAY ENERGY, LLC		347005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HART, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 244746		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078				
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-
03	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

-----														
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
JAMEX, INC. 429659														
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		13733 X	13060	-0-	-673	-0-	984	1	11900	2	N	160	365 1	179
							176	9						
11		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	974	1	11995	2	N	208	182 1	205
							229	9						
12		13175 X	12398	-0-	-777	-0-	931	1	11206	2	N	237	182 1	260
							261	9						
01		13175 X	11320	-0-	-1855	-0-	885	1	10399	2	N	33		293
							36	9						
02	DLQ	G-10	10722	-0-	10722	10722	841	1	9734	2	N	134	178 1	249
							147	9						
*03		22834 X	12112	-0-	-10722	-0-	945	1	11031	2	N	124	178 1	195
							136	9						
-----														
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146														
10		5115 X	3512	-0-	-1603	-0-	263	1	3179	2	N	64	179 1	157
							70	9						
11		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	386	1	4756	2	N	46		203
							51	9						
12		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	423	1	5090	2	N	59		262
							65	9						
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	427	1	5020	2	N	50		312
							55	9						
02	DLQ	G-10	4878	-0-	4878	4878	385	1	4450	2	N	39	177 1	174
							43	9						
*03		9618 X	4740	-0-	-4878	-0-	370	1	4315	2	N	50		224
							55	9						
-----														
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625														
10		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	693	1	8373	2	N	65		326
							72	9						
11		8340 X	7505	-0-	-835	-0-	559	1	6887	2	N	54	177 1	203
							59	9						
12		8618 X	8374	-0-	-244	-0-	635	1	7649	2	N	82		285
							90	9						
01		8618 X	8309	-0-	-309	-0-	645	1	7575	2	N	81	179 1	187
							89	9						
02	DLQ	G-10	7553	-0-	7553	7553	594	1	6880	2	N	72		259
							79	9						
*03		15554 X	8001	-0-	-7553	-0-	626	1	7307	2	N	62		321
							68	9						
-----														
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015														
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	3948	-0-	3948	3948	307	1	3556	2	N	77		187
							85	9						
*03		8389 X	4441	-0-	-3948	-0-	345	1	4030	2	N	60		247
							66	9						

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162 - 11614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	87 1	1008 2	N	-0-			202
*03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	89 1	1279 2	N	12	174 1		40
							13 9						
-----													
WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11924 - 11936		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
-----													
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #:		1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 - 11660		
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				835611									
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
03		4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4207 2	86 9	Y	78			111
-----													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 - 11661		
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
03		9269 X	7875	-0-	-1394	-0-	7737 2	138 9	Y	125	179 1		171
-----													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498 - 11528		
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
03		7688 X	1525	-0-	-6163	-0-	1525 2		Y	-0-			247
-----													
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351 - 11452		
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
03		11997 X	3454	-0-	-8543	-0-	3353 2	101 9	Y	92	187 1		258





-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
-----													
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							
*03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	527 1	1432 2		N	20			72
						22 9							
-----													
ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907													
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649													
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-
03	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													
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
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 1			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													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938													
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	231 1	339 3		Y	3			115
						3 9							
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	195 1	189 3		Y	34			149
						37 9							
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	219 1	220 3		Y	2			151
						2 9							
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	208 1	204 3		Y	-0-			151
02	DLQ G-10	452	-0-	452	452	208 1	244 3		Y	-0-			151
*03	917 N	465	-0-	-452	-0-	221 1	244 3		Y	-0-			151

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82

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

10	279 X	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	3	N	5					163
						6	9									
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	32	1	163	3	N	8					171
						9	9									
12	248 X	198	-0-	-50	-0-	21	1	175	3	N	2					173
						2	9									
01	248 X	202	-0-	-46	-0-	72	1	121	3	N	8					181
						9	9									
02	232 X	220	-0-	-12	-0-	58	1	156	3	N	5					186
						6	9									
*03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	65	1	163	3	N	7					193
						8	9									

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

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
*03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	238	1	2338	2	Y	-0-					67

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

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
03	14B2 EXT	143	-0-	143	191	13	1	130	2	Y	-0-					19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

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
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					22

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

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
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
*03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	298	1	2927	2	N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		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

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
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
*03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					50

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					78

BTSA (YEGUA 4594)		12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			117
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-	117
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	N	4	121
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	4	9					
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-	121
*03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	-0-	121
							75	1	1215	2	N	-0-	121

BUCHEL (AUSTIN)		12865 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 0001W		RRCID -> 279774		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3577 - 3705	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
RESPONDEK		WELL #: 1		RRCID -> 216680		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14214		PERF. 13420 - 13446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03		H15 VIOL	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		WELL #: 1		RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883		PERF. 13909 - 13983	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		17391 X	2071	-0-	-15320	-0-	90	1	1913	3	Y	62	177
11		16830 X	13992	-0-	-2838	-0-	68	9	500	1	13429	3	234
12		13919 X	9827	-0-	-4092	-0-	63	9	389	1	9342	3	126
01		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	96	9	577	1	14767	3	52
02		13514 X	6786	-0-	-6728	-0-	139	9	311	1	6407	3	114
03		14446 X	8507	-0-	-5939	-0-	68	9	279	1	8171	3	166
							57	9					

GOHMERT GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 13856 - 13898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		13981 X	9451	-0-	-4530	-0-	507	1	8826	3	Y	107	58
11		13230 X	11765	-0-	-1465	-0-	118	9	417	1	11190	3	202
12		13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	158	9	468	1	11256	3	178
01		13671 X	11921	-0-	-1750	-0-	180	9	443	1	11327	3	126
02		11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	151	9	413	1	8497	3	69
03		12152 X	11874	-0-	-278	-0-	147	9	387	1	11321	3	220
							166	9					

-----													
BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792													
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
-----													
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						
03		6200 X	5686	-0-	-514	-0-	186 1	5447 3	N	48			214
							53 9						
-----													
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858													
-----													
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						
03		3689 X	2877	-0-	-812	-0-	93 1	2709 3	Y	68	180 1		89
							75 9						
-----													
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241													
-----													
10		1054 N	706	-0-	-348	-0-	39 1	667 3	Y	-0-	3 1		-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	32 1	849 3	Y	1			1
							1 9						
12		1085 N	546	-0-	-539	-0-	22 1	524 3	Y	-0-	1 1		-0-
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	37 1	935 3	Y	-0-			-0-
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	51 1	1046 3	Y	-0-			-0-
*03		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	38 1	1113 3	Y	-0-			-0-
-----													
BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088													
-----													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	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

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
*03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2326 2	78 9	N	71	175 1		48

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

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			52
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			52
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			52
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	149			201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	92	184 1		109

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

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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	123	188 1		87

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500)														
XOG OPERATING LLC														
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500)														
XOG OPERATING LLC														
HRABOVSK, E. F. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
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	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			216	

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
RISER														
WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	611	1	N	1			90	
11		3120 X	3101	-0-	-19	-0-	3098	2	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	N	1			94	
03		5115 X	3967	-0-	-1148	-0-	3958	2	N	8			102	

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)														
AURORA RESOURCES CORPORATION														
ARC - THOMSON - BARROW														
WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURNELL														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
DAHL														
WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
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	
03		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439 - 6445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		890 N	890	-0-	-0-	16	1	874	3	Y	-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	-0-
12		992 N	591	-0-	-401	11	1	580	3	Y	-0-
01		899 N	896	-0-	-3	105	1	791	2	Y	-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928					Y	NO RPT
*03		818 N	818	-0-	-0-	71	1	695	2	Y	47
						52	9				51 1

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581
10		743 N	743	-0-	-0-	13	1	730	3	Y	-0-
11		1047 N	1047	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	22	1	1204	3	Y	-0-
01		752 N	752	-0-	-0-	88	1	664	2	Y	-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725					Y	NO RPT
03		775 N	687	-0-	-88	59	1	577	2	Y	46
						51	9				49 1

B. U.-BOYCE		WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510
10		651 N	584	-0-	-67	11	1	573	3	N	-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	15	1	812	3	N	-0-
12		790 N	790	-0-	-0-	15	1	775	3	N	-0-
01		589 N	492	-0-	-97	58	1	434	2	N	-0-
02		812 N	419	-0-	-393	51	1	325	2	N	39
						43	9				16 1
03		775 N	501	-0-	-274	42	1	408	2	N	46
						51	9				49 1

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588
10		225 N	225	-0-	-0-	4	1	221	3	N	-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	4	1	241	3	N	-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-
01		217 N	173	-0-	-44	21	1	152	2	N	-0-
02		232 N	210	-0-	-22	23	1	144	2	N	39
						43	9				16 1
*03		249 N	249	-0-	-0-	18	1	181	2	N	45
						50	9				47 1

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620									
BRINKOETER, W. H.		WELL #:	Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6666 - 6672
10		124 N	44	-0-	-80	44	2			N	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	122	2			N	-0-
12		155 N	58	-0-	-97	58	2			N	-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	44	2			N	-0-
02		116 N	66	-0-	-50	66	2			N	-0-
03		62 N	54	-0-	-8	54	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	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	
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	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-		-0-
03		620 N	287	-0-	-333	-0-	25 1	248 2	Y	13	17 1	12
							14 9					

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A		
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-
03		2790 X	785	-0-	-2005	-0-	71 1	695 2	Y	17	34 1	18
							19 9					

B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-6757	-0-			Y	-0-		-0-
03		7347 X	5784	-0-	-1563	-0-	530 1	5203 2	Y	46	72 1	57
							51 9					

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A		
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-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	N	46	47 1	39
							51 9					

B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	Y	46	47 1	39
							51 9					

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

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
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	6	1	344	3	N	-0-
12	589 N	317	-0-	-272	-0-	6	1	311	3	N	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	26	1	192	2	N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	38
						42	9				16
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	47
						52	9				48

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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	3	Y	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	46
						51	9				47

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

10	310 N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	N	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	N	-0-
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	24	1	181	2	N	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	19	1	182	2	N	46
						51	9				48

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION  
NEW PETTUS UNIT

859552  
WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
CISCO

907297  
WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
450261  
WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

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

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

14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
224880  
WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	427 2	320 9	N	291	375 1		48

CABEZA CREEK (COOK MTN.)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		137

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)												
NELSON, JAMES L.												
MAYFIELD, P.O.												
WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLS												
WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS												
WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1011 2	46 9	N	42		58
11		750 N	413	-0-	-337	-0-	352 2	61 9	N	55		113
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	821 2	44 9	N	40		153
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	546 2	44 9	N	40	141 1	52
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	542 2	44 9	N	40		92
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		92

PETTUS UNIT												
WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		992 N	818	-0-	-174	-0-	620 2	198 9	Y	180	154 1	110
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	689 2	210 9	Y	191	291 1	10
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	505 2	210 9	Y	191	170 1	31
01		806 N	478	-0-	-328	-0-	268 2	210 9	Y	191	170 1	52
02		870 N	338	-0-	-532	-0-	128 2	210 9	Y	191	169 1	74
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		74

CABEZA CREEK (REKLAW)													14433 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													612414										
PETTUS UNIT													WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 -	7334
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		1519 N	1238	-0-	-281	-0-		1210	2	28	9	Y	25					138					
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1485	2	187	9	Y	170	300	1			8					
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1001	2	121	9	Y	110					118					
01		1240 N	961	-0-	-279	-0-		840	2	121	9	Y	110	143	1			85					
02		1624 N	681	-0-	-943	-0-		560	2	121	9	Y	110	145	1			50					
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT					50					
-----																							
PETTUS UNIT													WELL #:	27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7314 -	7324
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-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
-----																							
PETTUS UNIT													WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 -	7374
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					
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					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	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
-----																							
PETTUS UNIT													WELL #:	54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482 -	7492
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-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
-----																							
CABEZA CREEK (WILCOX MACKRANK)													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
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-					
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-					

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ELLS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PETTUS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588				
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220 2	10 9	N	9			39
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	485 2	123 9	N	112	125 1		26
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	106 2	175 9	N	159	172 1		13
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	210 2	175 9	N	159	158 1		14
02	580 N	275	-0-	-305	-0-	100 2	175 9	N	159	160 1		13
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			13

PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396				
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			30
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			30
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			30
01	589 N	200	-0-	-389	-0-	200 2		N	-0-			30
02	522 N	101	-0-	-421	-0-	101 2		N	-0-			30
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			30

PETTUS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634				
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	215 2	11 9	N	10	140 1		21
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	215 2	28 9	N	25			46
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	182 2	28 9	N	25			71
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	182 2	28 9	N	25			96
02	232 N	130	-0-	-102	-0-	102 2	28 9	N	25	92 1		29
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #: 1		RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875				
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	41			77
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	909 2	40 9	N	36			113
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929 2	12 9	N	11			124
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	488 2	46 9	N	42	134 1		32
02	928 N	220	-0-	-708	-0-	207 2	13 9	N	12			44
03	930 N	308	-0-	-622	-0-	287 2	21 9	N	19			63



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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10993	12/11/2014	N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE							

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

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-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

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

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-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD  
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
 BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

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
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		50

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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	146	1	1885	2	N	-0-					61
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-					61
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	2	N	-0-					61
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	167	1	1834	2	N	-0-					61
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	157	1	1908	2	N	-0-					61
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	167	1	2009	2	N	-0-					61

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

10	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	296	1	1670	2	N	14					135
							15	9									
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	2	N	107	175	1			67
							118	9									
12	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	380	1	979	2	N	7					74
							8	9									
01	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	338	1	991	2	N	8					82
							9	9									
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	515	1	2141	2	N	10					92
							11	9									
*03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	359	1	1917	2	N	11					103
							12	9									

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

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	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)		14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095										
ROCHE		WELL #: 4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1085	NO RPT	-0-	-1085	4040			N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
FIVE-JAB, INC.		271310										
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HANKEY OPERATING, INC.		354255										
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	3320	-0-	-1640	-0-	1070 1	2107 2	N	130	155 1		35
11	4800 X	3718	-0-	-1082	-0-	885 1	2717 2	N	105			140
12	4960 X	4956	-0-	-4	-0-	702 1	4027 2	N	206	186 1		160
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1113 1	3560 2	N	171	186 1		145
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	868 1	3424 2	N	158	192 1		111
03	4960 X	4712	-0-	-248	-0-	854 1	3689 2	N	154	194 1		71

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158				
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
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
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	11 2	6 9	N	5			235

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
BROOKS TRUST NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

-----														
CADIZ (QUEEN CITY)			//CONT.//		14551 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		220833									
BROOKS TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 7157 - 7182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
-----														
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)					14553 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833									
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2			WELL #:		2	RRCID ->	181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 8635 - 8655		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
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		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-		16	
-----														
EBERSTADT			WELL #:		14	RRCID ->	256146	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3110 - 3114		
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	
03	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
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
03	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
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-
03	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
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	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31 9	N	28	190 1	68
*03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35 9	N	32		100

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	127	1	1961	2	Y	36	156
						40	9					
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	Y	83	86
						91	9					
12	3100 N	3698	-0-	598	598	132	1	3469	2	Y	88	174
						97	9					
01	3100 N	2965	-0-	-135	463	128	1	2769	2	Y	62	82
						68	9					
*02	2695 N	2232	-0-	-463	-0-	111	1	2034	2	Y	79	161
						87	9					
03	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	114	1	2192	2	Y	91	118
						100	9					

SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
10	5177 X	3771	-0-	-1406	-0-	228	1	3535	2	Y	7	17	
						8	9						
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	168	1	3955	2	Y	21	14	
						23	9						
12	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	131	1	3437	2	Y	4	18	
						4	9						
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	169	1	3656	2	Y	8	10	
						9	9						
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	186	1	3425	2	Y	31	41	
						34	9						
*03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	206	1	3972	2	Y	-0-	-0-	

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

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

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

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-
03	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

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-
03	1023	#	994	-0-	-29	-0-	310	1	684	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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
03	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-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

10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

10	558 N	523	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	310	1	213	2	N	-0-					28
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	300	1	237	2	N	-0-					28
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	310	1	208	2	N	-0-					28
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	310	1	77	2	N	-0-					28
02	522 N	149	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					28
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	310	1	183	2	N	-0-					28

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

10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	978	2	N	-0-					42
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-					42
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					42
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	310	1	923	2	N	-0-					42
02	1218 X	912	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					42
03	1364 X	1270	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	310	1	960	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
10	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	329	1	3585	2	N	228	178	1	249	
						251	9								
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	341	1	4120	2	N	274	356	1	167	
						301	9								
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	365	1	3841	2	N	251	180	1	238	
						276	9								
01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	310	362	1	186	
						341	9								
02	4611 X	3745	-0-	-866	-0-	353	1	3117	2	N	250	244	1	192	
						275	9								
03	4929 X	3831	-0-	-1098	-0-	353	1	3213	2	N	241	358	1	75	
						265	9								

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

10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	778	1	11240	2	Y	274	186	1	316
						301	9							
11	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	733	1	9922	2	Y	241	368	1	189
						265	9							
12	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	761	1	9862	2	Y	264	186	1	267
						290	9							
01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	756	1	11759	2	Y	476	379	1	364
						524	9							
*02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	554	1	6864	2	Y	150	194	1	320
						165	9							
03	11904 X	9770	-0-	-2134	-0-	586	1	8911	2	Y	248	179	1	389
						273	9							

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

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-	-0-	21
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	21
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	21
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	21
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
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 #	906	-0-	-1202	-0-	906 2			N	-0-		-0-
02		4611 #	2886	-0-	-1725	-0-	2886 2			N	-0-		-0-
03		4929 #	1629	-0-	-3300	-0-	1629 2			N	-0-		-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	
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-
03		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	
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
03		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	
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	20852	20020 2	832 9		N	756	722 1	291
03		DLQ G-10	14720	-0-	14720	35572	14212 2	508 9		N	462	556 1	197
-----													
BELICEK		WELL #:		3	RRCID -> 237634			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9592 - 9678	
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	54219	52189 2	2030 9		N	1845	1989 1	611
03		DLQ G-10	56879	-0-	56879	111098	54637 2	2242 9		N	2038	2393 1	256
-----													
RENGER		WELL #:		1	RRCID -> 245446			COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9444 - 9566	
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
*03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1598 2	39 9		N	35		209

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355											
BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9728 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				443
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				456
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				465
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				465
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				465
03	0 N	NO RPT	-0-	-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
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	17702	17702	-0-	-0-	53384	300 1	16782 2	N	564	375 1		304
						620 9						
*03	21025	21025	-0-	-0-	53384	300 1	20146 2	N	526	738 1		92
						579 9						

TECHNIK				WELL #:	6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120
*10	28365	35357	-0-	6992	78293	300 1	33618 2	N	1308	1355 1		207	
						1439 9							
*11	27450	31357	-0-	3907	82200	300 1	29676 2	N	1255	1120 1		342	
						1381 9							
*12	28365	33952	-0-	5587	87787	150 1	32546 2	N	1142	1285 1		199	
						1256 9							
*01	28365	25118	-0-	-3247	84540	150 1	23910 2	N	962	959 1		202	
						1058 9							
*02	26535	29356	-0-	2821	87361	150 1	27955 2	N	1137	909 1		430	
						1251 9							
*03	28365	35379	-0-	7014	94375	150 1	33796 2	N	1303	1506 1		227	
						1433 9							

MASCOT OIL COMPANY				531355		RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 - 9892
SARI UNIT		WELL #:		1									
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-



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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

KNIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10235 - 10250				
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	6284	-0-	-560	-0-	860	1	5363	2	N	55	57	1	79
						61	9							
03	7316 X	7296	-0-	-20	-0-	613	1	6604	2	N	72	59	1	92
						79	9							

KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102				
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	2511	-0-	-157	-0-	324	1	2016	2	N	155	57	1	144
						171	9							
*03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	640	1	6900	2	N	208	236	1	116
						229	9							

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 10250	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	609 99	1 9	2806	2	Y	90	60	1			51
11	2880 X	2508	-0-	-372	-0-	532 51	1 9	1925	2	Y	46	33	1			64
12	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	349 56	1 9	2162	2	Y	51	58	1			57
01	3937 X	2591	-0-	-1346	-0-	343 77	1 9	2171	2	Y	70	58	1			69
*02	3596 X	1494	-0-	-2102	-0-	202 33	1 9	1259	2	Y	30	29	1			70
03	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	240 61	1 9	2590	2	Y	55	30	1			95
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000																
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	153 88	1 9	706	2	Y	80	60	1			30
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	169 44	1 9	611	2	Y	40	33	1			37
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	113 55	1 9	703	2	Y	50	58	1			29
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	160 70	1 9	1017	2	Y	64	59	1			34
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	59 31	1 9	369	2	Y	28	28	1			34
03	868 N	722	-0-	-146	-0-	57 48	1 9	617	2	Y	44	29	1			49
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T. 15534 555 665867 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: JACKSON			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B. 681327 WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CARMICHAEL (2500)		15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FINGER OIL & GAS, INC.		268505										
DRUSHEL		WELL #:	1	RRCID ->	265227	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2206 - 2210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5921 #	2593	-0-	-3328	-0-	2593 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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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

  

PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
FRIAR-THOMAS		573226										
LANGE, LARRY		WELL #:	1	RRCID ->	163878	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	5314 - 5320	
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
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
03	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 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									
-----																						
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															
03		2852 X	3047	-0-	195 B	-55141	277 1	2719 2	N	46	58 1		46									
							51 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 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									
-----																						
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		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2599 2	9 9	Y	8			50									
03		3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2778 2	116 9	Y	105			155									
-----																						
CLAY, NONA			WELL #:		1		RRCID ->		204115		COMPL. DATE		03/13/2004		TOTAL DEPTH		10800		PERF.		10528 - 10603	
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									
-----																						
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	3303	-0-	-2497	-0-	279 1	3024 2	N	-0-			214									
03		6200 X	4033	-0-	-2167	-0-	348 1	3685 2	N	-0-			214									
-----																						
GREEN, HELEN			WELL #:		1		RRCID ->		222200		COMPL. DATE		09/01/2006		TOTAL DEPTH		11500		PERF.		10862 - 10947	
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									
-----																						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
-----																						
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:		3		RRCID ->		245473		COMPL. DATE		01/20/2009		TOTAL DEPTH		11400		PERF.		11058 - 11080	
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									
-----																						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BEACH OIL & GAS, INC.		058921										
SIEVERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989				
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452 - 9474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384		Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BEACH OIL & GAS, INC.		058921										
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989				
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969				
		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 1952 - 1956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992				
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		5		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988				
		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9786 - 9808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720 #	2196	-0-	-1524	-0-	738	1	1452	2	N	5					108
11	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	682	1	2092	2	N	27					135
12	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	766	1	4394	2	N	94	186	1			43
01	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	761	1	2433	2	N	62					105
02	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	607	1	2394	2	N	50					155
03	5270 #	2911	-0-	-2359	-0-	535	1	2310	2	N	60					215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					676
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	174	1	191

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	8370 X	7865	-0-	-505	-0-	717	1	7093	2	N	50	190	1	209

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1824	2	N	42	187	1	167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2650	2	83	9	N	75			275

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	118	3	6	9	N	5			93

OIL AND GAS DIVISION

ALLIMAR (HOCKLEY "C" AWP OPERATING COMPANY TULLIS 216)												
17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
038889												
WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOATE, S. (WILCOX 8500) CB ENERGY, LLC STRIKE TWO												
17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
119856												
WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	3512	2	102	9	N	93	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	146
02	3538 X	2394	-0-	-1144	-0-	2361	2	33	9	N	30	176
03	3937 X	3820	-0-	-117	-0-	3770	2	50	9	N	45	221

BASES LOADED												
WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	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	474
03	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1160	2	50	9	N	45	519

CHRISTMAS (12300) FAULCONER, VERNON E., INC. SIMPSON												
18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12004 - 12489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	558	1	11751	2	N	87	27
11	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	96	9	540	1	N	75	102
12	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	83	9	558	1	N	85	187
01	7905 X	5893	-0-	-2012	-0-	94	9	378	1	N	90	101
02	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	99	9	560	1	N	51	150
03	11811 X	10408	-0-	-1403	-0-	56	9	600	1	N	37	187
						41	9					

POETTER												
WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 10757 - 11009												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	5146 X	3216	-0-	-1930	-0-	273	1	2932	2	N	10	212
11	4980 X	3498	-0-	-1482	-0-	11	9	273	1	N	3	215
12	5146 X	4285	-0-	-861	-0-	3	9	273	1	N	-0-	186
01	4320 X	2481	-0-	-1839	-0-	273	1	4012	2	N	29	6
02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	169	1	2276	2	N	33	51
*03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	36	9	435	1	N	6	57
						7	9	465	1	N	27	84
						30	9					

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ELAND ENERGY, INC. 246565  
 ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

10	6386 X	2653	-0-	-3733	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					48
11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6307	2	120	9	Y	109					157
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	76	180	1			53
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	85					138
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	83	191	1			30
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

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

10	8990 X	872	-0-	-8118	-0-	-0-	-0-	832	3	40	9	N	36					49
11	9480 X	2940	-0-	-6540	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	60					109
12	9796 X	5711	-0-	-4085	-0-	-0-	-0-	5605	3	106	9	N	96					205
01	9796 X	987	-0-	-8809	-0-	-0-	-0-	972	3			N	14	183	1		5 8	31
02	812 X	218	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	195	3			N	21					52
*03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3			N	48	3	8			97

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

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		//CONT.//		18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
SINAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230791	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	1200	PERF.11768 - 11799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	178	3	11	9	N	50
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	50
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	171	3	85	9	N	127
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	109	3	19	9	N	144
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	114	3	31	9	N	167
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	136	3	36	9	N	200

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

CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION		075080									
ROBERTS, REAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	083492	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	2732	PERF. 2630 - 2634
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID ->			001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 2622 - 2627
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		1A								
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-	
03	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	992 N	-0-	-0-	-992	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	1449	145	-0-	-1304	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450)		18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
BAYOU COMPANY, THE		058858								
SHAY, WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	102931	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4460 - 4462
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
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	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		259
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-		259

MARTIN		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		386310								
		WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10448 - 12000
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	4443	-0-	4443 B	4443	4245 2	198 9	N	180 187 1	304
*03	8898 X	4455	-0-	-4443 B	-0-	4246 2	209 9	N	190 182 1	312

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5087	2	151	9	N	137	194	1	194
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	675	1	4162	2	N	139	196	1	137
12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	153	9	750	1	N	141			278
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	750	1	4748	2	N	136	195	1	219
02	4901 X	4821	-0-	-80	-0-	155	9	725	1	N	129	198	1	150
03	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	675	1	4004	2	N	96			246
						142	9	750	1					
						106	9							

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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		371616												
		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7564 - 7592				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642		
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-
03	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		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
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-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6413	2	111	9	Y	101	146	1	148
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			148

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

10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	221	1	3277	2	N	16			43
						18	9							
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	206	1	3025	2	N	16			59
						18	9							
12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	2	N	11			70
						12	9							
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1785	2	N	14			84
						15	9							
*02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	211	1	2244	2	N	8			92
						9	9							
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			92

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

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
03	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	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60
03	DLQ	G-10	NO RPT	-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	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-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					
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14	29	1	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 6922 - 7385	
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-
03	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					
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2			51
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RYAN, NOLAN		WELL #: 1		RRCID -> 223841		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4978 - 4984	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

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

10	62 X	27	-0-	-35	-0-	20	1	7	9	N	6					136
11	60 X	20	-0-	-40	-0-	16	1	4	9	N	4					140
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	N	3					143
01	62 X	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	N	1					144
02	29 X	11	-0-	-18	-0-	10	1	1	9	N	1					145
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	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

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	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	N	23	181	1			69
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					69

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
03	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

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

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

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

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

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-
03	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

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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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

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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	9	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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

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	2869	-0-	2869	-0-	2869	2	9	9	N	8			117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2869				N	NO RPT			117

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #: 4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	- 5163			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
CLAYTON, NE. (1100)				18771 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
GEFFERT, ROBERT				WELL #: 4	RRCID -> 147272	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1076	- 1090			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEGG (LULING 9600)				18867 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
CAMCO SALTWATER TRANSPORT ,L.L.C.				126807								
EL PASO NATURAL GAS -C-				WELL #: 1C	RRCID -> 091843	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10322	PERF. 2695	- 2720			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLIP (FRIO UPPER)				19028 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635								
GAYLE, B. B.				WELL #: 10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2414	- 2420			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635								
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	- 3788			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (3580)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635

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

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

CLOETER (1700)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
022548

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
022548

WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)  
AMPAK OIL COMPANY  
SCHMELTZER-JOHNS UNIT

19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
020463

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

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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP.  
TERRELL "B"

659826  
WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352 - 2356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
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-
*03	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209 #	1119	-0-	-90	-0-	1119	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	ALLOW 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		659826											
TERRELL, ETTA -C-		WELL #:	1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3760 - 3764		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLETTA CREEK (4300)		19557 611		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566											
HENNING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155919	COMPL. DATE	09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058	PERF.	4273 - 4275		
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-
03		93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16													

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL A		WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TERRELL, ETNA E		WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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							
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-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16															

OIL AND GAS DIVISION

COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926	
M	O	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
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-

  

COLETTTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566							
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002	
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

COLETTTO CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941							
HUBER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820	
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
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
03	5611 #	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	NO RPT	58

  

COLETTTOVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294	
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
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-
*03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2	N	-0-	-0-

  

COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
STANGE		WELL #: 1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422	
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
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-
03	6820 X	6736	-0-	-84	-0-	6736 2	N	-0-	-0-

  

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
KOLLE GAS UNIT		1							
		WELL #: 1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 DESANA DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 216536  
 WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

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-
03	1271 X	1106	-0-	-165	-0-	1106	2	N	-0-			-0-

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

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

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-
*03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
 ROBINSON WELL #: RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (3800 FRIO)  
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP  
ROBINSON, VELMA

19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
036548  
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (4000)  
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.  
ROBINSON

19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
424737  
WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC  
KNEBLICK UNIT

950468  
WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER (4050)  
ZACHRY EXPLORATION, LLC  
KNEBLICK UNIT

19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
950468  
WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737  
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4154 #	775	-0-	-3379	-0-	94	1	681	2	N	-0-					-0-
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1769 #	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
AMPAK OIL COMPANY 020463  
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M	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
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
UNICORN ENERGY, INC. 876322  
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
BIG LAKE CORPORATION 069458  
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRESS OIL CO. 257068  
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----												
COLOGNE (2870)												
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		//CONT.//		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COLOGNE (3890)												
AMPAK OIL COMPANY				19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SCHMELTZER				020463								
WELL #:		1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MICHAEL												
WELL #:		1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930		
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-	5	-0-	B	-275	5	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-	-0-
-----												
COLOGNE (4000)												
BIG LAKE CORPORATION				19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SALINAS, J.				069458								
WELL #:		10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COLOGNE (4040)												
AMPAK OIL COMPANY				19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MICHAEL				020463								
WELL #:		3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026		
10	41 N	41	-0-	-0-	-2	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
-----												
BIG LAKE CORPORATION												
SALINAS, J.				069458								
WELL #:		14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----														
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
-----														
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-
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	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														
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 #	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
-----														
COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
BIG LAKE CORPORATION 069458														
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
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 #	56	-0-	-60	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
-----														
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
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
-----												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PREMIER MINERALS, INC.			676033									
EARP			WELL #: 1	RRCID -> 206436	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4753	-	4758			
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-
03		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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	DENY	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

-----  
 CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
03	2635 X	2050	-0-	-585	-0-	180	1	1800	2	N	64				216	
						70	9									

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

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	
02	2001 X	1811	-0-	-190	-0-	252	1	1540	2	N	17				248	
03	2139 X	1782	-0-	-357	-0-	186	1	1579	2	N	15				263	
						17	9									

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
		PLUGGED AND ABANDONED						09/21/2000								

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
-----																
CLAUSEN		WELL #: 2		RRCID -> 200810		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
-----																
ROVONNA		WELL #: 1		RRCID -> 209669		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	14B2 EXT		-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								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				7
-----																
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				247
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				247
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				247
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				247
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				247
03	14B2 EXT		-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								
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N		-0-				108
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N		-0-				108
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N		-0-				108
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N		-0-				108
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N		-0-				108
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N		60				168

-----																
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COQUAT (MEIDER A, DEEP)			20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954													
MEIDER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	115245	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10364 - 10390				
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
MEIDER G. U.			WELL #:	4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10266 - 10342				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
-----																
MEIDER SU			WELL #:	1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10254 - 10354				
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-				117
11		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	1162	1	8539	2	N	2				119
12		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1550	1	10218	2	N	109	99	1		129
01		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1439	1	7572	2	N	6				135
02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1395	1	4918	2	N	2				137
*03		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	1410	1	7181	2	N	37				174
							41	9								
-----																
MEIDER GAS UNIT			WELL #:	7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10395 - 10572				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		9 1	64 2		N	-0-					19
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		10 1	64 2		N	-0-	2	2 1			19
							2 9									
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		26 1	136 2		N	-0-					19
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		8 1	27 2		N	-0-					19
03	62 N	37	-0-	-25	-0-		6 1	31 2		N	-0-					19

COQUAT (11,300)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
MEIDER DEEP GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	42
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1466	2	N	51
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	10	9	1084	2	N	53
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	164	1	690	2	N	57
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	22	9	517	2	N	60
03		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	131	1	852	2	N	72
							4	9				
							147	1				
							3	9				
							167	1				
							13	9				

COQUAT (12700)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
MAGUGLIN, GEORGE												
WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLETT												
WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	137
11		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4827	2	8	9	N	144
12		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	2	1	9	N	145
01		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4616	2	3	9	N	148
02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	2	1	9	N	149
*03		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2	4	9	N	153

GILLETT												
WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAGUGLIN UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	18
11		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	717	1	5269	2	N	18
12		4774 X	4088	-0-	-686	-0-	530	1	3496	2	N	18
01		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	62	9	4271	2	N	18
02		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	812	1	2246	2	N	18
03		6200 X	3614	-0-	-2586	-0-	637	1	3021	2	N	18
							593	1				

MAGUGLIN UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43

-----														
COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			125
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3			128
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5			133
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9			142
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1			143
*03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1			144
-----														
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302														
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716														
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-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
N S P OPERATING GROUP LLC				598285											
YAUSSEI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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						
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556						
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-
03		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						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03		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						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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-
03		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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302  
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300  
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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
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	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
*02	458 X	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03	775 X	NO RPT	-0-	-775 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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	487	531	1	204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	466	539	1	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	412	355	1	188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	390	336	1	242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	298	361	1	179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	287	327	1	139

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
YAUSSEI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
N S P OPERATING GROUP LLC		598285							
YAUSSEI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
N S P OPERATING GROUP LLC		598285							
YAUSSEI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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			
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
YAUSSI		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	147164	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	5212 PERF. 2395 - 2400			
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	321	-0-	-3652	-0-	321 2	N	-0-			-0-
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #:	7 T	RRCID ->	130672	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2368 - 2372			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
YAUSSI "A"		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #:	7	RRCID ->	139806	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3190 PERF. 2396 - 2404			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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										
YAUSSI -A-		WELL #:	4	RRCID ->	131252	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	3221 PERF. 2082 - 2088			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600)		//CONT.//		20593 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
INLAND OCEAN, INC.				424607									
JOLLY, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2580 - 2590		
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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		
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)				20593 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030									
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #:		12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4237 - 4244		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 3057 - 3061		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958		
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
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64 1	547 2	N	26	242
						29 9				
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	65 1	560 2	N	-0-	242
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	76 1	690 2	N	-0-	87
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	70 1	640 2	N	-0-	87
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63 1	581 2	N	15	102
						17 9				
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	58 1	658 2	N	25	127
						28 9				

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
YOUNG, S.E. ET AL		732217								
		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAGE, GLADYS		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		732217								
		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217								
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	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		
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-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	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

10	682 N	69	-0-	-613	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	239	1	8	9	N	7					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
BRALEX OPERATING LLC 088561  
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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-
03	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  
FREELEAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-

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

10	2201 N	2167	-0-	-34	B	-0-	2125	2	42	9	N	38	75	1		29
11	2138 N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2110	2	28	9	N	25				54
12	2201 N	2111	-0-	-90	B	-0-	2082	2	29	9	N	26				80
01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	23	9	N	21				101
02	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2041	2	58	9	N	53	110	1		44
*03	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2135	2	23	9	N	21				65

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

10	2015 N	1995	-0-	-20	B	-49781	1975	2	20	9	N	18	60	1		9
11	1950 N	1942	-0-	-8	B	-49781	1927	2	15	9	N	14				23
12	1984 N	1863	-0-	-121	B	-49781	1846	2	17	9	N	15				38
01	0 N	1946	-0-	1946	B	-47835	1932	2	14	9	N	13				51
02	0 N	1837	-0-	1837	B	-45998	1801	2	36	9	N	33	77	1		7
03	1860 N	1880	-0-	20	B	-45978	1863	2	17	9	N	15				22

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

10	806 N	107	-0-	-699	B	-17368	107	2			N	-0-	187	1		47
11	780 N	3041	-0-	2261	B	-15107	2877	2	164	9	N	149				196
12	341 N	1933	-0-	1592	B	-13515	1788	2	145	9	N	132	155	1		173
01	93 N	945	-0-	852	B	-12663	879	2	66	9	N	60				233
02	2842 X	1847	-0-	-995	B	-12663	1766	2	81	9	N	74				307
03	3038 X	1733	-0-	-1305	B	-12663	1619	2	114	9	N	104	181	1		230

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

10	1085 N	57	-0-	-1028	B	-0-	57	2			N	-0-				77
11	0	-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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	77	1		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2015 - PLUGGED 10/03/15

-----  
 COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240  
 GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139  
 -----

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

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  
 -----

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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  
 -----

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	264
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2865	2	168	9	N	153	231
01	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	2111	2	210	9	N	191	241
02	2668 X	2285	-0-	-383	-0-	2248	2	37	9	N	34	275
03	3038 X	2508	-0-	-530	-0-	2273	2	235	9	N	214	305

-----  
 PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456  
 -----

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	349
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1436	2	26	9	N	24	373
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1368	2	30	9	N	27	400

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

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15												



COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)//CONT.// 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)		21048 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
THUNDERBIRD ENERGY, INC. BUEHRIG		858360		WELL #: 5 L		RRCID -> 084738		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5284 - 5291	
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	
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-	
03	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. GEO-GOLDENROD		665867		WELL #: 04		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4138 - 4142	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC COY CITY SWD		091138		WELL #: 1		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6404 - 7362	
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-	
03	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 COY CITY GAS UNIT O/A		509750		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7834	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION O'CONNOR-HEWITT		292850		WELL #: A 2		RRCID -> 231114		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3361 - 3364	
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	
03	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												
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
10	5022 X	4561	-0-	-461 B	-0-	1205 1	3356 3		Y	-0-		-0-
11	4710 X	4424	-0-	-286 B	-0-	1298 1	3126 3		Y	-0-		-0-
12	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	1453 1	3413 3		Y	-0-		-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	1707 1	3645 3		Y	-0-		-0-
02	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	1760 1	3213 3		Y	-0-		-0-
03	4650 X	4590	-0-	-60 B	-0-	1658 1	2932 3		Y	-0-		-0-
-----												
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818												
10	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	1426 2			N	-0-		2
11	1980 X	1190	-0-	-790	-0-	1190 2			N	-0-		2
12	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	1169 2			N	-0-		2
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9		N	1		3
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-		3
03	1426 X	1069	-0-	-357	-0-	1069 2			N	-0-		3
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278												
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-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	288 1	508 3		Y	-0-		-0-

-----														
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
STOVALL														
WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412														
M O	ALLOW 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
-----														
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	302	1	1445	2	N	114	187	1	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	180	1	177
						138	9							
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	233	1	1665	2	N	134	188	1	123
						147	9							
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	261	1	1661	2	N	129			252
						142	9							
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	284	1	1724	2	N	127	189	1	190
						140	9							
-----														
STOVALL														
WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586														
-----														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
XTO ENERGY INC.														
CRANDALL, RUBIE														
WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910														
-----														
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-
03	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														
-----														
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	187	1	334
						182	9							
12	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	925	1	2173	3	Y	110	179	1	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							
03	5177 X	1971	-0-	-3206	-0-	690	1	1222	3	Y	54	185	1	250
						59	9							
-----														
CROCKER (WX. 10,800)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
TULLIS-WALKER														
WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449														
-----														
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
03	22537 X	11393	-0-	-11144	-0-	11362	2	31	9	N	28			197

CROFT (SLICK)		21781 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN		895450												
COPELAND, A. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	001448	COMPL. DATE	05/21/1956	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6834 - 6848					
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000)		22148 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545												
KOENIG, EDWARD F		WELL #:	1	RRCID ->	107713	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	10238 PERF. 9982 - 9997					
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	995 R	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	3	N	-0-			186
*03	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	3	19	9	N	17			203

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
ENCINA		WELL #:	1	RRCID ->	201724	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13162 PERF. 9198 - 9214					
10	5673 X	1770	-0-	-3903	-0-	362	1	1355	2	N	48			84
11	5490 X	2851	-0-	-2639	-0-	449	1	2347	2	N	50			134
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	1803	-0-	-2286	-0-	1803	2			N	-0-			161
*03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4351	2	53	9	N	48	179	1	30

ENCINA		WELL #:		2		RRCID ->		206598		COMPL. DATE		07/11/2004		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 9170 - 9186	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-

ENCINA		WELL #:		3		RRCID ->		227686		COMPL. DATE		12/07/2006		TOTAL DEPTH		11790 PERF. 9910 - 9940	
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	1562	-0-	-613	-0-	1512	2	50	9	N	45			200			
*03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2792	2	107	9	N	97	182	1	115			

DALLAS HUSKY, NE. (HET)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
GOLIAD NAVAL AIR STATION													
22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
907297													
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)													
CML EXPLORATION, LLC													
TERRELL													
22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
120648													
WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
WALSTON-PETTUS													
907297													
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	41

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
CLIFF FROMME													
22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
907297													
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	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	3163	-0-	-3913	-0-	1308	1	1807	2	N	44	104
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	104

WALSTON-PETTUS A													
907297													
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	153	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		178	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178	

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587  
 WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

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
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

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

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-
03	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

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	122
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	122

177 1





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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	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							
03	3968 X	3701	-0-	-267 B	-0-	4	1	3163	2	N	485	557	1	91
						534	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

10	3751 X	130	-0-	-3621 B	-0-	18	1	112	2	N	-0-			181
						2203	2	567	9	N	515	545	1	151
11	3630 X	2770	-0-	-860 B	-0-	1901	2	386	9	N	351	365	1	137
						1704	2	427	9	N	388	372	1	153
12	2914 X	2287	-0-	-627 B	-0-	1573	2	587	9	N	534	539	1	148
						1719	2	177	9	N	161	182	1	127
01	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-									
02	2668 X	2160	-0-	-508 B	-0-									
03	2852 X	1896	-0-	-956 B	-0-									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

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							
03	15376 X	4367	-0-	-11009 B	-0-	61	1	3584	2	N	656	905	1	207
						722	9							

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

10	2139 X	804	-0-	-1335 B	-0-	40	1	764	3	N	-0-			282
						906	3	274	9	N	249	186	1	345
11	1680 X	1180	-0-	-500 B	-0-	3	1	346	3	N	208	180	1	373
						229	9							
12	1395 X	578	-0-	-817 B	-0-	11	1	176	3	N	-0-			373
						18	1	99	3	N	90	186	1	277
01	1395 X	187	-0-	-1208 B	-0-	99	9							
02	1305 X	216	-0-	-1089 B	-0-	2	1	138	3	N	-0-			277
03	1209 X	140	-0-	-1069 B	-0-									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

10	13268 X	5533	-0-	-7735 B	-0-	266	1	3515	3	N	1593	1468	1	295
						1752	9							
11	12780 X	625	-0-	-12155 B	-0-	184	1	317	3	N	113	185	1	223
						124	9							
12	19320 X	19320	-0-	-0- B	-0-	530	1	12346	3	N	5858	2903	0	2912 1 266
						6444	9							
01	16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	597	1	10671	3	N	4382	3507	0	913 1 228
						4820	9							
02	13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	600	1	8819	3	N	3639	200	0	3310 1 357
						4003	9							
03	19313 X	9003	-0-	-10310 B	-0-	592	1	5445	3	N	2696	1364	0	1473 1 216
						2966	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		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
*03		1203 X	1203	-0-	-0- B	-0-	1062	2	141	9	N	128	178 1	120
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
*08		17464 X	17464	-0-	-0- B	-0-	13346	2	4118	9	N	3744	3678 1	483
09		15688 X	15688	-0-	-0- B	-0-	4	1	12371	2	N	3012	3126 1	369
							3313	9						
10		15775 X	15775	-0-	-0- B	-0-	240	1	12051	2	N	3167	3131 1	405
							3484	9						
11		14738 X	14738	-0-	-0- B	-0-	11347	2	3391	9	N	3083	297 0 2759 1	432
12		15964 X	15964	-0-	-0- B	-0-	11648	2	4316	9	N	3924	1195 0 2731 1	430
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
*03		14166 X	14166	-0-	-0- B	-0-	11067	2	3099	9	N	2817	2817 0	430
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
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						
03		14105 X	12855	-0-	-1250 B	-0-	162	1	10832	2	N	1692	1471 1	433
							1861	9						
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
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						
03		7006 X	6045	-0-	-961 B	-0-	523	1	4970	2	N	502	556 1	363
							552	9						
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
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
03		930 X	392	-0-	-538 B	-0-	392	1			N	-0-		109



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7843 X	5249	-0-	-2594 B	-0-	8	1	4175	2	N	969	916	1		133
						1066	9								
11	7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	64	1	6577	2	N	1115	1099	1		149
						1227	9								
12	7908 X	7908	-0-	-0- B	-0-	211	1	6287	2	N	1282	1292	1		139
						1410	9								
01	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	271	1	5614	2	N	933	930	1		142
						1026	9								
02	7598 X	6376	-0-	-1222 B	-0-	250	1	5127	2	N	908	918	1		132
						999	9								
03	8122 X	6339	-0-	-1783 B	-0-	232	1	5094	2	N	921	929	1		124
						1013	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
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								
*03	15306 X	15306	-0-	-0- B	-0-	682	1	12310	3	N	2104	2181	1		370
						2314	9								
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668															
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	480
						3672	9								
12	16058 X	13181	-0-	-2877 B	-0-	406	1	9223	3	N	3229	261	0	2957	491
						3552	9								
01	15221 X	14976	-0-	-245 B	-0-	378	1	10454	3	N	3767	3453	0	562	243
						4144	9								
02	13862 X	13156	-0-	-706 B	-0-	250	1	9490	3	N	3105	3105	0		243
						3416	9								
03	14415 X	13615	-0-	-800 B	-0-	240	1	9830	3	N	3223	3223	0		243
						3545	9								
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238															
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	413
						3434	9								
*12	23126 X	20486	-0-	-2640 B	-0-	339	1	17269	2	N	2616	2517	0	183	329
						2878	9								
01	23367 X	23367	-0-	-0- B	-0-	19881	2	3486	9	N	3169	2375	0	735	388
						16752	2	2431	9	N	2210	1974	0	373	251
02	19604 X	19183	-0-	-421 B	-0-	16752	2	2431	9	N	2210	1974	0	373	251
						16830	2	2688	9	N	2444	2444	0		251
03	20801 X	19518	-0-	-1283 B	-0-	16830	2	2688	9	N	2444	2444	0		251





DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
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	
*10	22537 X	19604	-0-	-2933 B	-0-	3199	1	13721	2	N	2440	2377	1	358
						2684	9							
11	21810 X	17898	-0-	-3912 B	-0-	2554	1	12652	2	N	2447	2566	1	239
						2692	9							
12	21576 X	18526	-0-	-3050 B	-0-	2927	1	12711	2	N	2625	2397	1	467
						2888	9							
01	21173 X	16067	-0-	-5106 B	-0-	2360	1	11475	2	N	2029	2224	1	272
						2232	9							
*02	18821 X	14511	-0-	-4310 B	-0-	484	1	11638	2	N	2172	2195	1	249
						2389	9							
03	19406 X	14886	-0-	-4520 B	-0-	444	1	11986	2	N	2233	2216	1	266
						2456	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
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
03	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														
10	17205 X	13526	-0-	-3679 B	-0-	307	1	10826	2	N	2175	2011	1	366
						2393	9							
11	15870 X	12762	-0-	-3108 B	-0-	129	1	10401	2	N	2029	2023	1	372
						2232	9							
12	16399 X	13523	-0-	-2876 B	-0-	270	1	10538	2	N	2468	868	0	122
						2715	9					1850	1	
01	13919 X	13092	-0-	-827 B	-0-	19	1	10627	2	N	2224	2224	0	122
						2446	9							
02	13021 X	8340	-0-	-4681 B	-0-	6	1	6819	2	N	1377	1377	0	122
						1515	9							
03	13516 X	8640	-0-	-4876 B	-0-	121	1	7176	2	N	1221	1103	1	240
						1343	9							
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
10	36549 X	29495	-0-	-7054 B	-0-	2133	1	24775	2	N	2352	2417	1	144
						2587	9							
11	35370 X	29052	-0-	-6318 B	-0-	2041	1	24445	2	N	2333	2204	1	273
						2566	9							
12	36641 X	36641	-0-	-0- B	-0-	2258	1	31392	2	N	2719	2797	1	195
						2991	9							
01	35836 X	34919	-0-	-917 B	-0-	2278	1	29843	2	N	2544	2607	1	132
						2798	9							
02	32741 X	30657	-0-	-2084 B	-0-	2304	1	25821	2	N	2302	2218	1	216
						2532	9							
03	36642 X	27219	-0-	-9423 B	-0-	2119	1	22682	2	N	2198	2220	1	194
						2418	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		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13592 - 17208			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14942 X	11764	-0-	-3178 B	-0-	297 1953	1 9	9514 2	N	1775	1659 1	362	
11	14100 X	11930	-0-	-2170 B	-0-	41 1749	1 9	10140 2	N	1590	1657 1	295	
12	13485 X	11488	-0-	-1997 B	-0-	11 2011	1 9	9466 2	N	1828	1823 1	300	
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 1813	1 9	8071 2	N	1648	1661 1	246	
03	12338 X	9931	-0-	-2407 B	-0-	36 1612	1 9	8283 2	N	1465	1464 1	247	
-----													
R BORCHARDT UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13389 - 18469			
10	22475 X	3742	-0-	-18733 B	-0-	245 1163	1 9	2334 2	N	1057	904 1	307	
11	19680 X	5474	-0-	-14206 B	-0-	351 1599	1 9	3524 2	N	1454	271 0	1259 1	231
12	19623 X	6319	-0-	-13304 B	-0-	329 2276	1 9	3714 2	N	2069	1582 0	359 1	359
01	14353 X	3667	-0-	-10686 B	-0-	383 1126	1 9	2158 2	N	1024	1024 0	359	
02	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	506 2127	1 9	4484 2	N	1934	1934 0	359	
*03	6664 X	6664	-0-	-0- B	-0-	510 1906	1 9	4248 2	N	1733	1733 0	359	
-----													
WILLEKE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268699		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13738 - 19080			
10	17453 X	14589	-0-	-2864 B	-0-	2181 2264	1 9	10144 2	N	2058	2189 1	424	
11	16890 X	8812	-0-	-8078 B	-0-	2147 2057	1 9	4608 2	N	1870	293 0	1463 1	538
12	16802 X	7440	-0-	-9362 B	-0-	1919 1642	1 9	3879 2	N	1493	1110 0	553 1	368
01	15779 X	7837	-0-	-7942 B	-0-	1866 1623	1 9	4348 2	N	1475	1475 0	368	
02	13978 X	7418	-0-	-6560 B	-0-	1822 1505	1 9	4091 2	N	1368	815 0	550 1	371
03	14601 X	8223	-0-	-6378 B	-0-	1972 1552	1 9	4699 2	N	1411	1411 0	371	
-----													
BUTLER UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13865 - 18039			
10	16275 X	14490	-0-	-1785 B	-0-	539 2054	1 9	11897 2	N	1867	2008 1	275	
11	15420 X	13909	-0-	-1511 B	-0-	292 1982	1 9	11635 2	N	1802	1663 1	414	
12	18724 X	14522	-0-	-4202 B	-0-	249 2121	1 9	12152 2	N	1928	384 0	1668 1	290
01	18724 X	15006	-0-	-3718 B	-0-	257 2242	1 9	12507 2	N	2038	1722 0	186 1	420
02	17516 X	13087	-0-	-4429 B	-0-	222 1634	1 9	11231 2	N	1485	1485 0	420	
03	14508 X	13748	-0-	-760 B	-0-	228 1784	1 9	11736 2	N	1622	1622 0	420	



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 #:		1MW	RRCID ->	268844	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	13466	PERF.13255	- 13350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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
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	5248	-0-	-2553 B	-0-	1366 1	3278 2	N	549	547 1		88
						604 9						
03	8246 X	5586	-0-	-2660 B	-0-	1470 1	3698 2	N	380	368 1		100
						418 9						

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	268989	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13391	- 18262
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	1087 1	81
						2930 9						
12	12803 X	11339	-0-	-1464 B	-0-	8399 2	2940 9	N	2673	2271 0	367 1	116
01	12276 X	11764	-0-	-512 B	-0-	8695 2	3069 9	N	2790	1586 0	1108 1	212
02	11484 X	10474	-0-	-1010 B	-0-	7772 2	2702 9	N	2456	2456 0		212
03	11346 X	10493	-0-	-853 B	-0-	7708 2	2785 9	N	2532	2532 0		212

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	269017	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13554	- 18572
10	20832 X	17093	-0-	-3739 B	-0-	13354 2	3739 9	N	3399	3678 1		259
11	19620 X	16987	-0-	-2633 B	-0-	12827 2	4160 9	N	3782	2442 0	1305 1	294
12	18879 X	16989	-0-	-1890 B	-0-	12916 2	4073 9	N	3703	3703 0		294
01	18879 X	17216	-0-	-1663 B	-0-	13149 2	4067 9	N	3697	3697 0		294
02	17574 X	15535	-0-	-2039 B	-0-	11853 2	3682 9	N	3347	3347 0		294
03	17546 X	15534	-0-	-2012 B	-0-	11762 2	3772 9	N	3429	3429 0		294

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	269197	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13570	- 18684
10	15841 X	13259	-0-	-2582 B	-0-	1 1	10445 2	N	2557	2568 1		290
						2813 9						
11	14250 X	12939	-0-	-1311 B	-0-	45 1	9785 2	N	2826	1872 0	901 1	343
						3109 9						
12	14725 X	11978	-0-	-2747 B	-0-	171 1	9370 2	N	2215	2215 0		343
						2437 9						
01	14725 X	12492	-0-	-2233 B	-0-	111 1	9442 2	N	2672	2213 0	553 1	249
						2939 9						
02	13079 X	10805	-0-	-2274 B	-0-	76 1	8219 2	N	2282	2282 0		249
						2510 9						
03	13361 X	10914	-0-	-2447 B	-0-	61 1	8316 2	N	2306	2306 0		249
						2537 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	12028 X	334	-0-	-11694 B	-0-	334	1		N	-0-			606
*09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314	1		N	-0-			576
10	10881 X	47	-0-	-10834 B	-0-	47	1		N	-0-			576
11	10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-				N	-0-			576
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-			576
01	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			576
02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-				N	-0-			576
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			576

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

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							
03	15717 X	13463	-0-	-2254 B	-0-	252	1	10758	2	N	2230	2206	1	221
						2453	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

*08	25947 X	19898	-0-	-6049 B	-0-	14940	2	4958	9	N	4507	4208	1	612
09	22440 X	20060	-0-	-2380 B	-0-	15158	2	4902	9	N	4456	4197	0	327
10	23188 X	16851	-0-	-6337 B	-0-	12727	2	4124	9	N	3749	3294	0	239
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
03	17205 X	15474	-0-	-1731 B	-0-	8	1	11528	2	N	3580	3580	0	147
						3938	9							

KOŁODZIEJZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

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							
03	15004 X	12962	-0-	-2042 B	-0-	892	1	9549	2	N	2292	2216	1	374
						2521	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		30163 X	19689	-0-	-10474 B	-0-	17059	2	2630	9	N	2391	2408	1	253
*11		25920 X	20454	-0-	-5466 B	-0-	17805	2	2649	9	N	2408	1336	0	207
*12		23467 X	19982	-0-	-3485 B	-0-	1	1	17797	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
03		20646 X	15295	-0-	-5351 B	-0-	13498	2	1797	9	N	1634	1634	0	107
-----															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620															
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							
03		13330 X	11636	-0-	-1694 B	-0-	551	1	8036	2	N	2772	2414	0	335
							3049	9							
-----															
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293															
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
03		10850 X	6341	-0-	-4509 B	-0-	63	1	4726	2	N	1411	1449	1	133
							1552	9							
-----															
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548															
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
02		2697 X	2036	-0-	-661 B	-0-	452	1	1357	2	N	206	187	1	110
							227	9							
03		2108 X	1926	-0-	-182 B	-0-	830	1	738	2	N	325	346	1	89
							358	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
S. WALLIS UNIT A		WELL #:		7	RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13586 - 17855		
M	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
10		25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-			N	-0-			381
11		19560 X	4200	-0-	-15360 B	-0-	81	1	N	879	738	1	522
							967	9					
*12		17515 X	12131	-0-	-5384 B	-0-	224	1	N	2433	2386	1	569
							2676	9					
01		14787 X	10519	-0-	-4268 B	-0-	292	1	N	1946	1691	0	372 1 452
							2141	9					
02		11437 X	11437	-0-	-0- B	-0-	258	1	N	2429	1581	0	722 1 578
							2672	9					
*03		11889 X	11889	-0-	-0- B	-0-	238	1	N	2641	1641	0	1108 1 470
							2905	9					

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 270872		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 13192		PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 270902		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13593 - 17882		
10		36394 X	-0-	-0-	-36394 B	-0-			N	-0-			182
11		34290 X	6542	-0-	-27748 B	-0-			N	1049	931	1	300
							304	1					
*12		31527 X	20596	-0-	-10931 B	-0-	566	1	N	3488	1162	0	2208 1 418
							1154	9					
*01		27714 X	19029	-0-	-8685 B	-0-	3837	9	N	3091	2780	0	551 1 178
							318	1					
*02		14253 X	14253	-0-	-0- B	-0-	3400	9	N	2996	2617	0	368 1 189
							163	1					
03		23219 X	13385	-0-	-9834 B	-0-	3296	9	N	2610	2610	0	189
							146	1					
							2871	9					

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		3	RRCID -> 270903		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 13396		PERF.13589 - 18247		
*10		26195 X	17873	-0-	-8322 B	-0-	703	1	N	2454	2410	1	288
							2699	9					
11		22920 X	15777	-0-	-7143 B	-0-	290	1	N	1988	2014	1	262
							2187	9					
12		20367 X	15544	-0-	-4823 B	-0-	350	1	N	2117	2150	1	229
							2329	9					
01		19344 X	14200	-0-	-5144 B	-0-	363	1	N	1980	1836	1	373
							2178	9					
02		18096 X	12491	-0-	-5605 B	-0-	255	1	N	1822	1824	1	371
							2004	9					
03		17670 X	13337	-0-	-4333 B	-0-	383	1	N	1957	2021	1	307
							2153	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
-----															
10		16244 X	11048	-0-	-5196 B	-0-	112	1	9315	2	N	1474	1460	1	200
							1621	9							
11		14970 X	10840	-0-	-4130 B	-0-	264	1	8615	2	N	1783	1788	1	195
							1961	9							
12		13485 X	10587	-0-	-2898 B	-0-	216	1	8741	2	N	1482	1479	1	198
							1630	9							
01		12834 X	9758	-0-	-3076 B	-0-	8	1	8164	2	N	1442	1455	1	185
							1586	9							
02		11426 X	9065	-0-	-2361 B	-0-	2	1	7442	2	N	1474	1480	1	179
							1621	9							
03		11191 X	9298	-0-	-1893 B	-0-	4	1	7856	2	N	1307	1285	1	201
							1438	9							
-----															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
*10		32364 X	22874	-0-	-9490 B	-0-	19553	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
03		20615 X	17295	-0-	-3320 B	-0-	14230	2	3065	9	N	2786	2891	1	263
-----															
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241															
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							
03		37727 X	29882	-0-	-7845 B	-0-	222	1	21608	2	N	7320	7320	0	136
							8052	9							
-----															
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
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
03		25048 X	-0-	-0-	-25048 B	-0-					N	-0-			190
-----															
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
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							
03		57784 X	51099	-0-	-6685 B	-0-	314	1	40104	2	N	9710	9710	0	25
							10681	9							







DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	40517 X	27499	-0-	-13018 B	-0-	762	1	23277	2	N	3145	3142	1	182	
11	32790 X	21972	-0-	-10818 B	-0-	3460	9	722	1	N	2512	2379	1	315	
12	33883 X	18706	-0-	-15177 B	-0-	2763	9	590	1	N	2188	2228	1	275	
01	33883 X	20394	-0-	-13489 B	-0-	2407	9	467	1	N	2483	2417	1	341	
02	30334 X	19471	-0-	-10863 B	-0-	2731	9	568	1	N	1979	2036	1	284	
03	27497 X	18606	-0-	-8891 B	-0-	2177	9	526	1	N	2025	2034	1	275	
						2228	9								
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347															
*07	62155 X	43637	-0-	-18518 B	-0-	632	1	33104	2	N	9001	9253	1	263	
08	59086 X	38627	-0-	-20459 B	-0-	9901	9	668	1	N	8009	7947	1	325	
09	43890 X	34818	-0-	-9072 B	-0-	8810	9	673	1	N	7003	7004	1	324	
10	45353 X	28411	-0-	-16942 B	-0-	7703	9	837	1	N	5806	5899	1	231	
11	42390 X	25028	-0-	-17362 B	-0-	6387	9	912	1	N	5331	5162	1	400	
12	43803 X	29019	-0-	-14784 B	-0-	5864	9	699	1	N	5708	5699	1	409	
01	38626 X	25850	-0-	-12776 B	-0-	6279	9	518	1	N	5276	5176	1	509	
02	33669 X	23815	-0-	-9854 B	-0-	5804	9	381	1	N	4624	4765	1	368	
03	29016 X	24008	-0-	-5008 B	-0-	5086	9	353	1	N	4504	4567	1	305	
						4954	9								
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091															
10	53382 X	33154	-0-	-20228 B	-0-	28535	2	4619	9	N	4199	4212	1	183	
11	47160 X	27972	-0-	-19188 B	-0-	24131	2	3841	9	N	3492	3307	1	368	
12	48732 X	27772	-0-	-20960 B	-0-	12	1	24255	2	N	3186	3330	1	224	
01	41943 X	26054	-0-	-15889 B	-0-	3505	9	3	1	N	2803	2802	1	225	
02	35293 X	25255	-0-	-10038 B	-0-	3083	9	22617	2	N	2398	2410	1	213	
03	33139 X	23976	-0-	-9163 B	-0-	21076	2	2900	9	N	2636	2570	1	279	
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462															
10	111313 X	111313	-0-	-0- B	-0-	337	1	85069	2	N	23552	22764	0	736	
11	114031 X	114031	-0-	-0- B	-0-	25907	9	733	1	N	23952	23784	0	192	
12	101662 X	101662	-0-	-0- B	-0-	26347	9	383	1	N	21412	21412	0	55	
01	105829 X	105829	-0-	-0- B	-0-	23553	9	375	1	N	21995	21995	0	55	
02	81084 X	80151	-0-	-933 B	-0-	24195	9	307	1	N	16445	16445	0	55	
03	86676 X	85692	-0-	-984 B	-0-	18090	9	370	1	N	18071	18071	0	55	
						19878	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 #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
*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	64111	-0-	-1889 B	-0-	913	1	48061	2	N	13761	13106	1	977
						15137	9							
*10	68200 X	62760	-0-	-5440 B	-0-	807	1	47371	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							
03	62620 X	39026	-0-	-23594 B	-0-	520	1	29257	2	N	8408	8622	1	177
						9249	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
-----														
*07	211225 X	88643	-0-	-122582 B	-0-	68857	2	19786	9	N	17987	18693	1	206
						66999	2	20158	9	N	18325	17669	1	862
*08	87157 X	87157	-0-	-0- B	-0-	56390	2	16823	9	N	15294	15670	1	486
						55353	2	16372	9	N	14884	14981	1	389
*09	73213 X	73213	-0-	-0- B	-0-	824	1	47853	2	N	13340	13034	1	695
						14674	9							
*10	71725 X	71725	-0-	-0- B	-0-	959	1	43859	2	N	11861	12121	1	435
						13047	9							
*11	67350 X	63351	-0-	-3999 B	-0-	840	1	42533	2	N	11396	11381	1	450
						12536	9							
01	69595 X	57865	-0-	-11730 B	-0-	468	1	32727	2	N	8797	8848	1	399
						9677	9							
02	65105 X	42872	-0-	-22233 B	-0-	514	1	42579	2	N	10617	10537	1	479
						11679	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
-----														
*07	218267 X	91535	-0-	-126732 B	-0-	1080	1	70014	2	N	18583	18647	1	400
						20441	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	38554	-0-	-28001 B	-0-	26	1	29795	2	N	7939	8316	1	288
						8733	9							
03	71145 X	45836	-0-	-25309 B	-0-	4	1	35755	2	N	9161	9141	1	308
						10077	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*07	0	14261	-0-	14261 B	14261	11362	2	2899 9	N	2635	1842 1		793	
*08	104346 X	90085	-0-	-14261 B	-0-	1	1	69412 2	N	18793	18890 1		696	
						20672	9							
*09	87030 X	87030	-0-	-0- B	-0-	19485	9	67543 2	N	17714	17538 1		872	
*10	75206 X	75206	-0-	-0- B	-0-	16588	9	58613 2	N	15080	15268 1		684	
						57489	2	17254 9	N	15685	15821 1		548	
*11	74743 X	74743	-0-	-0- B	-0-	10	1	51674 2	N	14477	5172 0	9740 1	113	
*12	69688 X	67609	-0-	-2079 B	-0-	15925	9							
	01	69688 X	69411	-0-	-277 B	-0-	120	1	52872 2	N	14926	14926 0	113	
	02	65192 X	60800	-0-	-4392 B	-0-	16419	9						
	03	69688 X	61107	-0-	-8581 B	-0-	585	1	46387 2	N	12571	10207 0	2224 1	253
						13828	9							
						942	1	45906 2	N	12963	12328 1		888	
						14259	9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*07	0	17067	-0-	17067 B	17067	5	1	13281 2	N	3437	2928 1		509	
						3781	9							
*08	106403 X	89336	-0-	-17067 B	-0-	642	1	68972 2	N	17929	18039 1		399	
						19722	9							
*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 1	91	
	01	66865 X	66865	-0-	-0- B	-0-	15695	9						
	02	61596 X	60239	-0-	-1357 B	-0-	615	1	50425 2	N	14386	13968 0	373 1	136
	03	65844 X	60708	-0-	-5136 B	-0-	15825	9						
						14016	9	46222 2	N	12742	9848 0	2788 1	242	
						1	1	47554 2	N	11957	11829 1		370	
						13153	9							
-----														
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*07	0	40302	-0-	40302 B	40302	352	1	31125 2	N	8023	86 0	7137 1	800	
						8825	9							
*08	0	138376	-0-	138376 B	178678	1500	1	108944 2	N	25393	25169 1		1024	
						27932	9							
*09	357719 X	179041	-0-	-178678 B	-0-	1152	1	142487 2	N	32184	22848 0	10020 1	340	
						35402	9							
*10	187673 X	187673	-0-	-0- B	-0-	883	1	151217 2	N	32339	23894 0	8512 1	273	
						35573	9							
*11	165853 X	165853	-0-	-0- B	-0-	458	1	132776 2	N	29654	29440 0	183 1	304	
						32619	9							
*12	158458 X	158458	-0-	-0- B	-0-	370	1	126908 2	N	28345	28327 0	185 1	137	
	01	155913 X	155913	-0-	-0- B	-0-	31180	9						
	02	128430 X	128430	-0-	-0- B	-0-	335	1	125520 2	N	27325	27325 0	137	
	03	118716 X	118716	-0-	-0- B	-0-	30058	9						
						446	1	103354 2	N	22391	21567 0	717 1	244	
						24630	9							
						327	1	95796 2	N	20539	20510 0	173 1	100	
						22593	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 #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752													
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
11		0	25380	-0-	25380 B	25380	4	1	21927	2	N	3135	2188 1 947
							3449	9					
12		0	142690	-0-	142690 B	168070	2	1	124924	2	N	16149	16679 1 417
							17764	9					
*01		181956 X	13886	-0-	-168070 B	-0-	11792	2	2094	9	N	1904	1484 1 837
*02		116000 X	47852	-0-	-68148 B	-0-	42137	2	5715	9	N	5195	5687 1 345
03		124000 X	98432	-0-	-25568 B	-0-	3	1	85511	2	N	11744	11440 1 649
							12918	9					
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576													
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		20268 X	NO RPT	-0-	-20268 B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		97962 X	NO RPT	-0-	-97962 B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		104718 X	NO RPT	-0-	-104718 B	-0-					N	NO RPT	-0-
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478													
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355													
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		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													
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787													
*04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	98	155
*05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	142	277 1 20
*06		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	157	157 1 20
*07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	97	117
*08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69	101 1 85
*09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	185	187 1 83
*10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113	158 1 38
*11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69	107
*12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	169	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
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135	207

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KRAUSE				WELL #:	1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13375 - 16375		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6123 X	6123	-0-	-0- B	-0-	856	1	3533	4	N	1576	1568	1	255
						1734	9							
*05	7980 X	7980	-0-	-0- B	-0-	804	1	5340	4	N	1669	1436	1	488
						1836	9							
*06	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	473	1	2182	4	N	895	1044	1	339
						985	9							
*07	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	419	1	1909	4	N	972	1190	1	121
						1069	9							
*08	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			121
*09	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-			121
*10	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	12	1	1556	3	N	742	527	1	336
						816	9							
*11	9987 X	9987	-0-	-0- B	-0-	876	1	6129	3	N	2711	2694	1	353
						2982	9							
*12	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	296	1	2392	3	N	1192	1408	1	137
						1311	9							
01	2170 X	457	-0-	-1713 B	-0-	308	3	149	9	N	135			272
*02	2204 X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					N	-0-			272
03	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			272

LANIK UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13485 - 17020		
M O	ALLOW 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
*04	6870 X	3204	-0-	-3666 B	-1608	669	1	1767	3	N	698	1036	1	124
						768	9							
*05	7099 X	4121	-0-	-2978 B	-1608	786	1	2014	3	N	1201	956	1	369
						1321	9							
*06	6870 X	4976	-0-	-1894 B	-1608	865	1	2889	3	N	1111	1233	1	247
						1222	9							
*07	3438 X	5046	-0-	1608 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	4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	826	1	2997	3	N	1043	1043	1	394
						1147	9							
*12	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	883	1	3302	3	N	1124	1374	1	144
						1236	9							
*01	5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	884	1	3069	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							
*03	5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	883	1	3545	3	N	1002	952	1	132
						1102	9							

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13412 - 17879		
M O	ALLOW 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
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10			132
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	96	1	36
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8	36
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8	36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36



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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	9188 X	9188	-0-	-0- B	-0-	689 1	2391 9	6108 3	N	2174	2692 1	1 8	150
*05	7882 X	7882	-0-	-0- B	-0-	558 1	1884 9	5440 3	N	1713	1222 1		641
*06	6150 X	5393	-0-	-757 B	-0-	426 1	1962 9	3005 3	N	1784	1953 1	1 8	471
*07	17329 X	8290	-0-	-9039 B	-0-	563 1	2471 9	5256 3	N	2246	2467 1		250
*08	17329 X	5291	-0-	-12038 B	-0-	343 1	2179 4	1038 3	N	1574	1227 1		597
*09	12731 X	12731	-0-	-0- B	-0-	2277 3	2197 9	8257 4	N	1997	2152 1		442
*10	9021 X	6688	-0-	-2333 B	-0-	502 1	2017 9	4169 3	N	1834	1979 1		297
*11	9300 X	7089	-0-	-2211 B	-0-	506 1	1972 9	4611 3	N	1793	1780 1		310
*12	13144 X	7209	-0-	-5935 B	-0-	514 1	1980 9	4715 3	N	1800	1921 1	2 8	187
01	13144 X	6642	-0-	-6502 B	-0-	288 1	1984 9	4370 3	N	1804	1809 1		182
*02	12296 X	4422	-0-	-7874 B	-0-	353 1	1349 9	2720 3	N	1226	1209 1		199
03	7037 X	6029	-0-	-1008 B	-0-	422 1	1835 9	3772 3	N	1668	1640 1		227

OLIVER A		WELL #:		1	RRCID -> 258092		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 12955	PERF.12944 - 18351		
*04	2280 X	1446	-0-	-834 B	-0-	93 1	366 9	987 3	N	333	357 1	3 8	148
*05	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	374 1	717 9	1610 3	N	652	531 1	1 8	268
*06	935 X	935	-0-	-0- B	-0-	59 1	424 9	452 3	N	385	355 1	3 8	295
*07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	31 1	131 9	427 3	N	119	177 1		237
*08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	10 1	199 9	446 3	N	181	175 1		243
*09	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	273 1	252 9	1605 3	N	229	354 1		118
*10	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	49 1	309 1	389 3	N	177	178 1		117
*11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	163 9	89 1	539 3	N	148	175 1		90
*12	527 X	284	-0-	-243 B	-0-	89 1	145 9	195 9	N	177	149 1		118
01	527 N	368	-0-	-159 B	-0-	111 1	199 1	112 3	N	132			250
*02	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	145 9	182 9	587 3	N	165	183 1		232
*03	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	441 1	207 9	1171 3	N	188	363 1		57

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1410 X	7369	-0-	5959 B	-80140	348	1	4978	3	N	1857	1521	1			389
						2043	9									
*05	1457 X	11320	-0-	9863 B	-70277	1224	1	7343	3	N	2503	2758	1			134
						2753	9									
*06	1410 X	10469	-0-	9059 B	-61218	1189	1	6732	3	N	2316	2322	1	1	8	127
						2548	9									
*07	7595 X	8927	-0-	1332 B	-59886	1217	1	5650	3	N	1873	1838	1			162
						2060	9									
*08	9300 X	7014	-0-	-2286 B	-59886	417	1	5060	3	N	1397	1437	1			122
						1537	9									
*09	9000 X	7035	-0-	-1965 B	-59886	522	1	4766	3	N	1588	1268	1			442
						1747	9									
*10	9300 X	8667	-0-	-633 B	-59886	768	1	5653	3	N	2042	2237	1	2	8	245
						2246	9									
*11	9000 X	9116	-0-	116 B	-59770	552	1	6485	3	N	1890	1863	1			272
						2079	9									
*12	8928 X	9605	-0-	677 B	-59093	776	1	6757	3	N	1884	1921	1			235
						2072	9									
01	9300 X	9156	-0-	-144 B	-59093	1338	1	5875	3	N	1766	1856	1			145
						1943	9									
*02	8700 X	8478	-0-	-222 B	-59093	700	1	5860	3	N	1744	1809	1			80
						1918	9									
03	9300 X	8648	-0-	-652 B	-59093	828	1	5925	3	N	1723	1631	1			172
						1895	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

*04	10140 X	-0-	-0-	-10140 B	-210289					N	171					304
*05	8804 X	11232	-0-	2428 B	-207861	850	1	6671	3	N	3374	3390	1	14	8	274
						3711	9									
*06	6990 X	4028	-0-	-2962 B	-207861	356	1	2548	3	N	1022	1055	1	13	8	228
						1124	9									
*07	4495 X	120	-0-	-4375 B	-207861	17	1	103	3	N	-0-	190	1			38
*08	8804 X	-0-	-0-	-8804 B	-207861					N	-0-					38
*09	8520 X	-0-	-0-	-8520 B	-207861					N	-0-					38
*10	1136 X	-0-	-0-	-1136 B	-207861					N	-0-					38
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	5	5	8			38
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*04	1917 X	2879	-0-	962 B	-0-	358	1	1864	3	N	597	551 1	348	
						657	9							
*05	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	280	1	1995	3	N	525	548 1	325	
						578	9							
06	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	357	1	1936	3	N	605	742 1	188	
						666	9							
*07	6386 X	2853	-0-	-3533 B	-0-	267	1	1945	3	N	583	546 1	225	
						641	9							
*08	2976 X	732	-0-	-2244 B	-0-	91	1	496	3	N	132	183 1	174	
						145	9							
*09	2970 X	1713	-0-	-1257 B	-0-	94	1	1166	3	N	412	371 1	215	
						453	9							
*10	3069 X	2510	-0-	-559 B	-0-	280	1	1505	3	N	659	681 1	193	
						725	9							
11	2970 X	2584	-0-	-386 B	-0-	264	1	1670	3	N	591	561 1	223	
						650	9							
*12	2852 X	2420	-0-	-432 B	-0-	283	1	1497	3	N	582	552 1	253	
						640	9							
01	3069 X	2251	-0-	-818 B	-0-	289	1	1338	3	N	567	712 1	108	
						624	9							
*02	2494 X	1712	-0-	-782 B	-0-	282	1	859	3	N	519	400 1	227	
						571	9							
03	2666 X	2267	-0-	-399 B	-0-	323	1	1326	3	N	562	688 1	101	
						618	9							
-----														
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
*04	7890 X	4777	-0-	-3113 B	-31087	865	1	2980	3	N	847	891 1	1 8	242
						932	9							
*05	6355 X	5103	-0-	-1252 B	-31087	893	1	3486	3	N	658	823 1		77
						724	9							
*06	6150 X	5281	-0-	-869 B	-31087	867	1	3548	3	N	787	729 1		135
						866	9							
*07	4092 X	4665	-0-	573 B	-30514	763	1	3107	3	N	723	719 1	2 8	137
						795	9							
08	4092 X	5529	-0-	1437 B	-29077	887	1	3762	3	N	800	679 1		258
						880	9							
*09	3960 X	5595	-0-	1635 B	-27442	840	1	3885	3	N	791	918 1	1 8	130
						870	9							
*10	4092 X	5792	-0-	1700 B	-25742	897	1	4023	3	N	793	802 1	3 8	118
						872	9							
*11	3960 X	6142	-0-	2182 B	-23560	778	1	4518	3	N	769	710 1		177
						846	9							
*12	4092 X	5118	-0-	1026 B	-22534	881	1	3316	3	N	837	848 1	6 8	160
						921	9							
*01	4092 X	4162	-0-	70 B	-22464	843	1	2466	3	N	775	840 1		95
						853	9							
*02	3828 X	-0-	-0-	-3828 B	-22464					N	190	172 1		113
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-22464					N	-0-			113

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 -> 261095	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 13722	PERF.13650	- 19210				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
*04	17970 X	16914	-0-	-1056 B	-2156	510 1	13959 3	N	2223	2149 1	1 8	288
						2445 9						
*05	18569 X	17020	-0-	-1549 B	-2156	527 1	14064 3	N	2208	2260 1	1 8	235
						2429 9						
*06	17970 X	12626	-0-	-5344 B	-2156	10759 3	1867 9	N	1697	1663 1	2 8	267
*07	14787 X	15049	-0-	262 B	-1894	12911 3	2138 9	N	1944	1970 1	1 8	240
*08	19050 X	20944	-0-	1894 B	-0-	18298 3	2646 9	N	2405	2262 1	1 8	382
*09	18860 X	18860	-0-	-0- B	-0-	16 1	16676 3	N	1971	1971 1	2 8	380
						2168 9						
*10	14787 X	13498	-0-	-1289 B	-0-	112 1	11384 3	N	1820	1910 1	2 8	288
						2002 9						
*11	17533 X	17533	-0-	-0- B	-0-	223 1	15115 3	N	1995	1915 1	6 8	362
						2195 9						
*12	14787 X	11944	-0-	-2843 B	-0-	227 1	10009 3	N	1553	1527 1	5 8	383
						1708 9						
01	18450 X	18450	-0-	-0- B	-0-	261 1	15831 3	N	2144	2265 1		262
						2358 9						
*02	14895 X	14895	-0-	-0- B	-0-	194 1	12895 3	N	1642	1636 1		268
						1806 9						
*03	17094 X	17094	-0-	-0- B	-0-	1065 1	14217 3	N	1647	1807 1		108
						1812 9						

MUIR D		WELL #: 1H		RRCID -> 262037	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 13117	PERF.13023	- 19163				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
*04	4920 X	3766	-0-	-1154 B	-0-	1320 1	1683 3	N	694	733 1		204
						763 9						
*05	5115 X	3149	-0-	-1966 B	-0-	1276 1	1258 3	N	559	529 1		234
						615 9						
06	4380 X	3945	-0-	-435 B	-0-	1299 1	1878 3	N	698	845 1		87
						768 9						
*07	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	1364 1	2147 3	N	826	721 1		192
						909 9						
*08	2511 X	1041	-0-	-1470 B	-0-	318 1	523 3	N	182	181 1		193
						200 9						
*09	2430 X	2240	-0-	-190 B	-0-	484 1	1237 3	N	472	364 1		301
						519 9						
*10	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	1364 1	2430 3	N	780	891 1		190
						858 9						
11	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	1309 1	2266 3	N	787	797 1		180
						866 9						
*12	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	1364 1	2078 3	N	749	734 1		195
						824 9						
01	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	1354 1	1580 3	N	688	663 1		220
						757 9						
*02	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	1239 1	1324 3	N	595	690 1		125
						655 9						
*03	3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	1343 1	1401 3	N	678	555 1		248
						746 9						

STEEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 262171	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 12489	PERF.12332	- 16989				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
NATHO A		WELL #:		1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869	- 16819	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4800 X	3207	-0-	-1593 B	-114520	2929 3	278 9	N	253	384 1			157
*05	5177 X	3248	-0-	-1929 B	-114520	790 1	2141 3	N	288	154 1			291
						317 9							
*06	3990 X	3486	-0-	-504 B	-114520	3229 3	257 9	N	234	377 1			148
*07	3286 X	3407	-0-	121 B	-114399	3115 3	292 9	N	265	192 1	1 8		220
*08	3286 X	794	-0-	-2492 B	-114399	728 3	66 9	N	60	191 1			89
*09	3180 X	2105	-0-	-1075 B	-114399	1966 3	139 9	N	126				215
*10	3286 X	3646	-0-	360 B	-114039	3291 3	355 9	N	323	371 1			167
*11	3180 X	3314	-0-	134 B	-113905	3004 3	310 9	N	282	188 1			261
*12	3286 X	3487	-0-	201 B	-113704	3182 3	305 9	N	277	381 1			157
01	3286 X	3249	-0-	-37 B	-113704	2964 3	285 9	N	259	191 1			225
*02	3074 X	2920	-0-	-154 B	-113704	2676 3	244 9	N	222	365 1			82
03	3286 X	2912	-0-	-374 B	-113704	2658 3	254 9	N	231	171 1			142

JACOBS A		WELL #:		1H	RRCID ->	263746	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13329	- 17673	
*04	5580 X	3830	-0-	-1750 B	-0-	1196 1	2218 3	N	378	187 1			308
						416 9							
*05	5735 X	4224	-0-	-1511 B	-0-	1240 1	2515 3	N	426	548 1			186
						469 9							
*06	4170 X	4073	-0-	-97 B	-0-	1200 1	2423 3	N	409	364 1	1 8		230
						450 9							
*07	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1167 1	2092 3	N	404	360 1	1 8		273
						444 9							
*08	882 X	882	-0-	-0- B	-0-	294 1	492 3	N	87	177 1			183
						96 9							
*09	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	514 1	1848 3	N	280	187 1			276
						308 9							
*10	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	1207 1	2565 3	N	483	551 1	1 8		207
						531 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	3087	-0-	-1002 B	-0-	1156 1	1551 3	N	345	358 1			151
						380 9							
03	4433 X	3351	-0-	-1082 B	-0-	1222 1	1748 3	N	346	329 1			168
						381 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LP-BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263747	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13509	- 18629	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	17640 X	11273	-0-	-6367 B	-0-	342 1	8998 3	N	1757	2124 1	2 8	168	
						1933 9							
*05	16616 X	9123	-0-	-7493 B	-0-	437 1	6892 3	N	1631	1555 1	2 8	242	
						1794 9							
*06	12240 X	9113	-0-	-3127 B	-0-	576 1	7042 3	N	1359	1269 1	14 8	318	
						1495 9							
*07	9612 X	9612	-0-	-0- B	-0-	415 1	7518 3	N	1526	1414 1	2 8	428	
						1679 9							
08	10233 X	10233	-0-	-0- B	-0-	352 1	1340 3	N	1347	1297 1		478	
						7059 4							
*09	6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	250 1	4815 3	N	853	1263 1	1 8	67	
						301 4							
*10	10301 X	10301	-0-	-0- B	-0-	446 1	7766 3	N	1899	1726 1	3 8	237	
						2089 9							
*11	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	318 1	6557 3	N	1362	1311 1	3 8	285	
						1498 9							
*12	7895 X	7895	-0-	-0- B	-0-	188 1	6318 3	N	1263	1452 1	9 8	87	
						1389 9							
01	8324 X	8324	-0-	-0- B	-0-	135 1	6757 3	N	1302	1251 1		138	
						1432 9							
*02	6794 X	6794	-0-	-0- B	-0-	5179 3	1615 9	N	1468	1329 1		277	
*03	7398 X	7398	-0-	-0- B	-0-	5863 3	1535 9	N	1395	1520 1		152	

ORMAND A		WELL #:		1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13787	- 16220
*04	4020 X	2880	-0-	-1140 B	-0-	1181 1	1598 3	N	92			170
						101 9						
*05	3937 X	2749	-0-	-1188 B	-0-	776 1	1854 3	N	108	192 1		86
						119 9						
*06	3750 X	3432	-0-	-318 B	-0-	1199 1	2114 3	N	108	3 8		191
						119 9						
*07	3875 X	3434	-0-	-441 B	-0-	1232 1	2073 3	N	117	171 1	1 8	136
						129 9						
*08	789 X	789	-0-	-0- B	-0-	272 1	487 3	N	27			163
						30 9						
*09	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	503 1	1668 3	N	113	188 1		88
						124 9						
*10	3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	1240 1	2266 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	2483	-0-	-910 B	-0-	1157 1	1218 3	N	98			128
						108 9						
03	3627 X	2487	-0-	-1140 B	-0-	1238 1	1126 3	N	112	171 1		69
						123 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13920 X	6137	-0-	-7783 B	-10243	934	1	4775	3	N	389	472 1	197
						428	9						
*05	13113 X	11904	-0-	-1209 B	-10243	1052	1	10197	3	N	595	551 1 8	240
						655	9						
*06	10020 X	7012	-0-	-3008 B	-10243	1020	1	5582	3	N	373	353 1	260
						410	9						
*07	10819 X	6679	-0-	-4140 B	-10243	1020	1	5325	3	N	304	271 1	293
						334	9						
*08	11873 X	2043	-0-	-9830 B	-10243	196	1	1716	3	N	119	194 1	218
						131	9						
*09	11520 X	4734	-0-	-6786 B	-10243	346	1	4014	3	N	340	375 1	183
						374	9						
*10	11904 X	12329	-0-	425 B	-9818	1054	1	10442	3	N	757	697 1 8	242
						833	9						
*11	7020 X	11284	-0-	4264 B	-5554	1016	1	9509	3	N	690	758 1 8	173
						759	9						
*12	6665 X	10800	-0-	4135 B	-1419	1052	1	9008	3	N	673	533 1	313
						740	9						
01	12338 X	10629	-0-	-1709 B	-1419	1052	1	8843	3	N	667	770 1	210
						734	9						
*02	11542 X	9755	-0-	-1787 B	-1419	986	1	8122	3	N	588	565 1	233
						647	9						
03	12338 X	11543	-0-	-795 B	-1419	1052	1	9802	3	N	626	561 1	298
						689	9						

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497													
*04	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-		121
*05	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	142	1 8	262
*06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	7		269
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		269
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6		275
*09	T. A.	3879	-0-	3879 B	3879	2925	3	954	9	N	867	1 0 5 8	55
*10	T. A.	1098	-0-	1098 B	4977	10	1	738	3	N	318	190 1	183
						350	9						
*11	T. A.	819	-0-	819 B	5796	7	1	469	3	N	312	362 1	133
						343	9						
*12	7159 X	1363	-0-	-5796 B	-0-	36	1	961	3	N	333	354 1	112
						366	9						
01	1752 X	1752	-0-	-0- B	-0-	22	1	1335	3	N	359	336 1	135
						395	9						
*02	1233 X	1233	-0-	-0- B	-0-	16	1	901	3	N	287	365 1	57
						316	9						
03	620 X	280	-0-	-340 B	-0-	9	1	119	3	N	138		195
						152	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053													
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
*04	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	1150	1	1981	3	N	489	573 1	222
						538	9						
*05	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	1070	1	1636	3	N	437	466 1	193
						481	9						
*06	4297 X	4297	-0-	-0- B	-0-	1192	1	2530	3	N	523	509 1	205
						575	9				2 8		
*07	3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	826	1	2398	3	N	446	519 1	131
						491	9				1 8		
*08	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	271	1	2659	3	N	450	481 1	100
						495	9						
*09	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	304	1	2564	3	N	441	348 1	193
						485	9						
*10	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	324	1	2843	3	N	452	367 1	278
						497	9						
*11	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	350	1	2374	3	N	483	530 1	231
						531	9						
*12	3193 X	3004	-0-	-189 B	-0-	309	1	2218	3	N	434	351 1	313
						477	9				1 8		
01	3193 X	2593	-0-	-600 B	-0-	239	1	1862	3	N	447	565 1	195
						492	9						
*02	2987 X	2587	-0-	-400 B	-0-	246	1	1934	3	N	370	362 1	203
						407	9						
03	3193 X	2838	-0-	-355 B	-0-	203	1	2172	3	N	421	356 1	268
						463	9						

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230													
*04	3510 X	3175	-0-	-335 B	-0-	690	1	2065	3	N	382	380 1	246
						420	9						
*05	3441 X	3137	-0-	-304 B	-0-	710	1	1999	3	N	389	552 1	82
						428	9				1 8		
06	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	690	1	1792	3	N	395	336 1	141
						435	9						
*07	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	665	1	1685	3	N	409	326 1	224
						450	9						
*08	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	703	1	1900	3	N	377	361 1	240
						415	9						
*09	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	690	1	1411	3	N	376	341 1	275
						414	9						
*10	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	690	1	1647	3	N	359	359 1	275
						395	9						
11	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	690	1	1653	3	N	361	378 1	258
						397	9						
*12	2449 X	2172	-0-	-277 B	-0-	711	1	1070	3	N	355	373 1	240
						391	9						
01	2449 X	2280	-0-	-169 B	-0-	713	1	1153	3	N	376	369 1	247
						414	9						
*02	2291 N	2148	-0-	-143 B	-0-	667	1	1155	3	N	296	350 1	193
						326	9						
03	2170 N	1568	-0-	-602 B	-0-	702	1	589	3	N	252	345 1	100
						277	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485	
M 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
*04	1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	291 1	661 3	N	631	565 1			237
						694 9							
*05	2510 X	2510	-0-	-0- B	-0-	236 1	1635 3	N	581	522 1			296
						639 9							
06	6577 X	6577	-0-	-0- B	-0-	328 1	5645 3	N	549	536 1			309
						604 9							
*07	7812 X	3056	-0-	-4756 B	-0-	339 1	2088 3	N	572	543 1			338
						629 9							
*08	1410 X	682	-0-	-728 B	-0-	71 1	530 3	N	74	180 1			232
						81 9							
*09	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	166 1	2177 3	N	548	565 1			215
						603 9							
*10	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	339 1	2599 3	N	483	367 1	1 8		330
						531 9							
11	5670 X	2673	-0-	-2997 B	-0-	365 1	1760 3	N	498	540 1			288
						548 9							
*12	3069 X	2612	-0-	-457 B	-0-	524 1	1557 3	N	483	558 1			213
						531 9							
01	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	1168 1	1969 3	N	503	567 1			149
						553 9							
*02	3248 X	1911	-0-	-1337 B	-0-	200 1	1184 3	N	479	508 1			120
						527 9							
03	3472 X	2011	-0-	-1461 B	-0-	425 1	1056 3	N	482	504 1			98
						530 9							

BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979	- 17585	
*04	754 X	628	-0-	-126 B	-0-	12 1	491 3	N	114	187 1	1 8		93
						125 9							
*05	0 Z	2056	-0-	2056 B	2056	278 1	1301 3	N	434	365 1	2 8		160
						477 9							
*06	0 Z	2946	-0-	2946 B	5002	611 1	1931 3	N	367	368 1	2 8		157
						404 9							
*07	0 Z	4247	-0-	4247 B	9249	1120 1	2812 3	N	286	341 1			102
						315 9							
*08	0 Z	2364	-0-	2364 B	11613	98 1	1871 4	N	359	368 1			93
						395 9							
*09	0 Z	2461	-0-	2461 B	14074	144 1	2001 3	N	287	185 1			195
						316 9							
*10	0 Z	3321	-0-	3321 B	17395	285 1	2589 3	N	406	379 1			222
						447 9							
*11	0 Z	2810	-0-	2810 B	20205	604 1	2028 3	N	162	186 1	3 8		195
						178 9							
*12	0 Z	2801	-0-	2801 B	23006	362 1	2011 3	N	389	341 1	1 8		242
						428 9							
01	0 Z	3285	-0-	3285 B	26291	114 1	2791 3	N	345	434 1			153
						380 9							
*02	0 Z	3173	-0-	3173 B	29464	89 1	2512 3	N	520	625 1			48
						572 9							
03	0 Z	3134	-0-	3134 B	32598	104 1	2659 3	N	337	260 1			125
						371 9							





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	4770 X	3662	-0-	-1108 B	-0-	857	1	2374	3	N	392	489	1	247
						431	9							
*05	4929 X	3924	-0-	-1005 B	-0-	899	1	2576	3	N	408	560	1	94
						449	9					1	8	
06	4110 X	3523	-0-	-587 B	-0-	870	1	2227	3	N	387	330	1	151
						426	9							
*07	3441 X	3403	-0-	-38 B	-0-	899	1	2097	3	N	370	328	1	193
						407	9							
*08	1221 X	436	-0-	-785 B	-0-	116	1	268	3	N	47	162	1	78
						52	9							
*09	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	367	1	1725	3	N	-0-			78
*10	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	899	1	2345	3	N	723	358	1	443
						795	9							
11	3510 X	3362	-0-	-148 B	-0-	811	1	2030	3	N	474	737	1	180
						521	9							
*12	3410 X	3300	-0-	-110 B	-0-	896	1	2097	3	N	279	362	1	97
						307	9							
01	3875 X	291	-0-	-3584 B	-0-	87	1	170	3	N	31			128
						34	9							
*02	1008 X	1008	-0-	-0- B	-0-	844	4	164	9	N	149			277
03	T. A.	5548	-0-	5548 B	5548	4760	4	788	9	N	716	743	1	250

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	1276	1	4389	3	N	317	192	1	282
						349	9					1	8	
*05	7564 X	6301	-0-	-1263 B	-0-	1346	1	4647	3	N	280	382	1	180
						308	9							
*06	7320 X	5811	-0-	-1509 B	-0-	1320	1	4227	3	N	240	372	1	48
						264	9							
*07	6355 X	5424	-0-	-931 B	-0-	1343	1	3805	3	N	251	182	1	117
						276	9							
*08	6324 X	5191	-0-	-1133 B	-0-	1364	1	3584	3	N	221	161	1	177
						243	9							
*09	6090 X	4753	-0-	-1337 B	-0-	1320	1	3217	3	N	196	326	1	47
						216	9							
*10	6293 X	4269	-0-	-2024 B	-0-	1315	1	2728	3	N	205	180	1	72
						226	9							
*11	5820 X	4989	-0-	-831 B	-0-	1320	1	3485	3	N	167			239
						184	9							
*12	5456 X	3865	-0-	-1591 B	-0-	1364	1	2311	3	N	173	359	1	53
						190	9							
01	5177 X	3351	-0-	-1826 B	-0-	1028	1	2107	3	N	196	181	1	68
						216	9							
*02	4640 X	1888	-0-	-2752 B	-0-	44	1	1790	3	N	49			117
						54	9							
03	5146 X	3664	-0-	-1482 B	-0-	1054	1	2315	3	N	268	179	1	206
						295	9							

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 -> 264465		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13868 - 19531	
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
*04	6275 X	6275	-0-	-0- B	-0-	458 1 359 9	5458 3	N	326	379 1	243
*05	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	335 1 317 9	5252 3	N	288	185 1	346
06	4590 X	4358	-0-	-232 B	-0-	145 1 215 9	3998 3	N	195	166 1	375
*07	8804 X	3368	-0-	-5436 B	-0-	257 1 3 9	3108 3	N	3	180 1	198
*08	6479 X	3703	-0-	-2776 B	-0-	241 1 340 9	3122 3	N	309	176 1	331
*09	6270 X	3572	-0-	-2698 B	-0-	225 1 173 9	3174 3	N	157	165 1	323
*10	6324 X	3430	-0-	-2894 B	-0-	219 1 147 9	3064 3	N	134	187 1	270
11	4350 X	3069	-0-	-1281 B	-0-	240 1 163 9	2666 3	N	148	140 1	278
*12	3813 X	3259	-0-	-554 B	-0-	255 1 152 9	2852 3	N	138	179 1	237
01	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	285 1 212 9	3236 3	N	193	188 1	242
*02	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	265 1 176 9	3659 3	N	160	177 1	225
03	3441 X	2944	-0-	-497 B	-0-	243 1 149 9	2552 3	N	135	177 1	183
-----											
J-HERMANN C		WELL #: 1H		RRCID -> 264515		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13635 - 18697	
*04	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	134 1 316 9	2255 3	N	287	370 1	193
*05	0 Z	2812	-0-	2812 B	2812	138 1 306 9	2368 3	N	278	333 1	138
06	0 Z	2583	-0-	2583 B	5395	143 1 267 9	2173 3	N	243	182 1	199
*07	0 Z	2867	-0-	2867 B	8262	178 1 249 9	2440 3	N	226	172 1	253
*08	0 Z	2837	-0-	2837 B	11099	41 1 263 9	2533 3	N	239	348 1	143
*09	0 Z	2662	-0-	2662 B	13761	2425 3	237 9	N	215	180 1	178
*10	0 Z	2703	-0-	2703 B	16464	2447 3	256 9	N	233	184 1	227
11	0 Z	2618	-0-	2618 B	19082	2387 3	231 9	N	210	181 1	256
*12	0 Z	2661	-0-	2661 B	21743	2400 3	261 9	N	237	195 1	298
01	0 Z	2617	-0-	2617 B	24360	2345 3	272 9	N	247	372 1	173
*02	0 Z	2345	-0-	2345 B	26705	2107 3	238 9	N	216	186 1	203
03	0 Z	2244	-0-	2244 B	28949	2002 3	242 9	N	220	193 1	230

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ULRICH A		WELL #:		1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	12844 - 18825	
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
*04		6930 X	5024	-0-	-1906 B	-0-	327 1	3457 3	N	1127	1120 1		128
							1240 9						
*05		7161 X	4472	-0-	-2689 B	-0-	305 1	3164 3	N	912	748 1	1 8	291
							1003 9						
*06		6030 X	5999	-0-	-31 B	-0-	385 1	4350 3	N	1149	1301 1	1 8	138
							1264 9						
*07		5580 X	4820	-0-	-760 B	-0-	378 1	3311 3	N	1028	1000 1	1 8	165
							1131 9						
*08		2340 X	1031	-0-	-1309 B	-0-	83 1	704 3	N	222	187 1		200
							244 9						
*09		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	218 1	3287 3	N	842	762 1		280
							926 9						
*10		6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	435 1	4583 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	4509	-0-	-1726 B	-0-	319 1	3205 3	N	895	918 1		242
							985 9						
03		6665 X	4770	-0-	-1895 B	-0-	333 1	3435 3	N	911	1073 1		80
							1002 9						

CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	13641 - 19201	
*04		6630 X	4660	-0-	-1970 B	-0-	224 1	3109 3	N	1206	1243 1		243
							1327 9						
*05		6882 X	361	-0-	-6521 B	-0-	40 1	18 3	N	275	314 1	1 8	203
							303 9						
*06		6660 X	102	-0-	-6558 B	-0-	1 3	101 9	N	92	88 1	4 8	203
*07		6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	314 1	4284 3	N	1366	1233 1	1 8	335
							1503 9						
08		6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	333 1	4644 3	N	1261	1243 1		353
							1387 9						
*09		5280 X	5280	-0-	-0- B	-0-	352 1	3717 3	N	1101	1060 1	1 8	393
							1211 9						
*10		6417 X	4651	-0-	-1766 B	-0-	361 1	3208 3	N	984	1093 1	1 8	283
							1082 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	1842	-0-	-3262 B	-0-	10 1	1309 3	N	475	540 1		185
							523 9						
03		4650 X	2157	-0-	-2493 B	-0-	4 1	1579 3	N	522	375 1		332
							574 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348	- 18611		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*04	27869 X	27869	-0-	-0- B	-0-	510	1	16692	3	N	9697	10129	1 8	365
						10667	9							
*05	28761 X	28761	-0-	-0- B	-0-	527	1	17921	3	N	9375	9535	1	205
						10313	9							
*06	33032 X	33032	-0-	-0- B	-0-	493	1	21825	3	N	9740	9534	1 8	410
						10714	9							
*07	29251 X	29251	-0-	-0- B	-0-	527	1	17860	3	N	9876	9790	1 8	495
						10864	9							
*08	30966 X	30966	-0-	-0- B	-0-	527	1	20557	3	N	8984	8626	1	853
						9882	9							
*09	28930 X	28930	-0-	-0- B	-0-	510	1	19151	3	N	8426	8254	1	1025
						9269	9							
*10	27540 X	27540	-0-	-0- B	-0-	473	1	18468	3	N	7817	7725	1 8	1115
						8599	9							
*11	1436	1436	-0-	-0- B	-0-	30	1	1118	3	N	262	1202	1	175
						288	9							
*12	SHUT IN	273	-0-	273 B	273	266	3	7	9	N	6	6 8	175	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	273					N	-0-		175	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	273					N	-0-		175	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	273					N	-0-		175	

STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*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	3375	-0-	-255 B	-0-	386	1	2818	3	Y	155	161	1 8	20
						171	9							
*07	4526 X	4256	-0-	-270 B	-0-	187	1	2913	3	Y	1051	884	1 8	186
						1156	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	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	683	1	2828	3	Y	432	448	1	62
						475	9							
*03	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	790	1	3646	3	Y	263	275	1	50
						289	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SCHENDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13240	- 18854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	20730 X	952	-0-	-19778 B	-0-	433 3	519 9	N	472	334 1	132 8	226	
*05	21421 X	7087	-0-	-14334 B	-0-	3473 3	3614 9	N	3285	2464 1	71 8	976	
*06	26431 X	26431	-0-	-0- B	-0-	15491 3	10940 9	N	9945	10611 1	90 8	220	
*07	T. A.	26612	-0-	26612 B	26612	12 1	16995 3	N	8732	8605 1	129 8	218	
						9605 9							
*08	T. A.	22925	-0-	22925 B	49537	14676 3	8249 9	N	7499	7272 1	22 8	423	
*09	T. A.	20975	-0-	20975 B	70512	13724 3	7251 9	N	6592	6757 1	10 8	248	
*10	89938 X	19426	-0-	-70512 B	-0-	564 1	12732 3	N	5573	5343 1		478	
						6130 9							
*11	12872 X	12872	-0-	-0- B	-0-	417 1	8293 3	N	3784	3946 1	11 8	305	
						4162 9							
*12	10943 X	7830	-0-	-3113 B	-0-	406 1	4947 3	N	2252	2261 1	8 8	288	
						2477 9							
01	10943 X	6416	-0-	-4527 B	-0-	482 1	3977 3	N	1779	1839 1		228	
						1957 9							
*02	10237 X	3889	-0-	-6348 B	-0-	383 1	2305 3	N	1092	1093 1		227	
						1201 9							
03	10943 X	2681	-0-	-8262 B	-0-	398 1	1518 3	N	695	704 1		218	
						765 9							
-----													
HARTMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13543	- 16655	
*04	17796 X	17796	-0-	-0- B	-0-	230 1	13750 3	N	3469	3517 1	1 8	338	
						3816 9							
*05	17009 X	17009	-0-	-0- B	-0-	717 1	12707 3	N	3259	2940 1		657	
						3585 9							
*06	16290 X	15494	-0-	-796 B	-0-	685 1	11569 3	N	2945	3267 1		335	
						3240 9							
*07	15562 X	15406	-0-	-156 B	-0-	678 1	11521 3	N	2915	2967 1	1 8	282	
						3207 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	64052 X	64052	-0-	-0- B	-0-	19 1	46262 3	N	16155	16128 1	7 8	432	
						17771 9							
*12	37371 X	37371	-0-	-0- B	-0-	27154 3	10217 9	N	9288	9390 1	7 8	323	
01	21540 X	21540	-0-	-0- B	-0-	15592 3	5948 9	N	5407	5355 1		375	
*02	15979 X	9891	-0-	-6088 B	-0-	7111 3	2780 9	N	2527	2579 1		323	
03	17081 X	4427	-0-	-12654 B	-0-	2 1	3214 3	N	1101	1246 1		178	
						1211 9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	13658	- 19015	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	17490 X	8994	-0-	-8496 B	-0-	481 1	6723 3	N	1627	1724 1	1 8	207		
						1790 9								
*05	15655 X	7360	-0-	-8295 B	-0-	534 1	5491 3	N	1214	1288 1	1 8	132		
						1335 9								
*06	15150 X	7019	-0-	-8131 B	-0-	563 1	4904 3	N	1411	1294 1	2 8	247		
						1552 9								
*07	6200 X	5640	-0-	-560 B	-0-	179 1	4286 3	N	1068	1187 1		128		
						1175 9								
08	6200 X	1414	-0-	-4786 B	-0-	43 1	1041 3	N	300	183 1		245		
						330 9								
*09	6000 X	5170	-0-	-830 B	-0-	80 1	3929 3	N	1055	925 1		375		
						1161 9								
*10	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	500 1	7947 3	N	2075	2164 1	1 8	285		
						2283 9								
*11	8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	616 1	5929 3	N	1579	1266 1	3 8	595		
						1737 9								
*12	7456 X	7456	-0-	-0- B	-0-	627 1	5365 3	N	1331	1833 1	1 8	92		
						1464 9								
01	6200 X	5002	-0-	-1198 B	-0-	834 1	3232 3	N	851	796 1		147		
						936 9								
*02	5800 X	4744	-0-	-1056 B	-0-	514 1	3133 3	N	997	907 1		237		
						1097 9								
03	6200 X	4322	-0-	-1878 B	-0-	386 1	3027 3	N	826	898 1		165		
						909 9								

WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13321	- 18575	
*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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793			N	-0-			127		



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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	14523 X	14523	-0-	-0- B	-0-	785 1	11919 3	N 1654	1584 1	1 8	217
						1819 9					
*05	15842 X	15842	-0-	-0- B	-0-	1199 1	12728 3	N 1741	1733 1		225
						1915 9					
*06	13578 X	13578	-0-	-0- B	-0-	1264 1	10783 3	N 1392	1250 1		367
						1531 9					
*07	12477 X	12477	-0-	-0- B	-0-	709 1	10431 3	N 1215	1410 1		172
						1337 9					
*08	10893 X	10893	-0-	-0- B	-0-	886 1	8534 3	N 1339	1042 1	1 8	468
						1473 9					
*09	9000 X	8891	-0-	-109 B	-0-	649 1	7143 3	N 999	1271 1	1 8	195
						1099 9					
*10	10858 X	10858	-0-	-0- B	-0-	887 1	8698 3	N 1157	1099 1		253
						1273 9					
*11	9449 X	9449	-0-	-0- B	-0-	1211 1	7205 3	N 939	884 1	3 8	305
						1033 9					
*12	11347 X	11347	-0-	-0- B	-0-	9525 3	1822 9	N 1656	1664 1	5 8	292
01	11034 X	11034	-0-	-0- B	-0-	9452 3	1582 9	N 1438	1393 1		337
*02	9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	54 1	8146 3	N 1394	1569 1		162
						1533 9					
03	9300 X	5784	-0-	-3516 B	-0-	12 1	4888 3	N 804	748 1		218
						884 9					

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289		
*04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N 1	1 8		212
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N 1	130 1		83
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-			83
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-			83
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-			83
*09	17	54	-0-	37 B	37	17 1	37 9	N 34			117
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	37			N -0-			117
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	37			N -0-			117
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	37			N -0-			117
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	37			N -0-			117
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	37			N -0-			117
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	37			N 34			151

STRENK A		WELL #:		1H	RRCID -> 265469	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 13152	PERF.13399	- 17904		
*04	20181 X	20181	-0-	-0- B	-0-	586 1	15698 3	N 3543	3688 1		164
						3897 9					
*05	21368 X	21368	-0-	-0- B	-0-	488 1	16303 3	N 4161	3708 1		617
						4577 9					
*06	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	514 1	14857 3	N 3798	3971 1		444
						4178 9					
*07	20896 X	20896	-0-	-0- B	-0-	595 1	16299 3	N 3638	3685 1		397
						4002 9					
*08	21128 X	21128	-0-	-0- B	-0-	660 1	16355 3	N 3739	4037 1		99
						4113 9					
*09	19312 X	19312	-0-	-0- B	-0-	629 1	14709 3	N 3613	3520 1		192
						3974 9					
*10	19763 X	19763	-0-	-0- B	-0-	663 1	15068 3	N 3665	3428 1		429
						4032 9					
*11	19602 X	19602	-0-	-0- B	-0-	652 1	15076 3	N 3522	3742 1		209
						3874 9					
*12	19733 X	19733	-0-	-0- B	-0-	686 1	15197 3	N 3500	3477 1		232
						3850 9					
01	16461 X	14876	-0-	-1585 B	-0-	383 1	11234 3	N 2963	3028 1		167
						3259 9					
*02	15399 X	2089	-0-	-13310 B	-0-	262 1	1391 3	N 396	361 1		202
						436 9					
03	16461 X	3229	-0-	-13232 B	-0-	449 1	1985 3	N 723	668 1		257
						795 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378										
STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.12264	- 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	4170 X	1516	-0-	-2654 B	-0-	1162	1	33	3	N	292			505
						321	9							
*05	1581 X	1494	-0-	-87 B	-0-	1245	1	3	3	N	224	364	1	365
						246	9							
*06	1770 X	1770	-0-	-0- B	-0-	1320	1	78	3	N	338	512	1	190
						372	9						1 8	
*07	1900 X	1900	-0-	-0- B	-0-	1355	1	545	9	N	495	524	1	160
*08	T. A.	593	-0-	-0- B	-0-	466	1	127	9	N	115	178	1	97
*09	764 X	764	-0-	-0- B	-0-	535	1	18	3	N	192	174	1	115
						211	9							
*10	1667 X	1667	-0-	-0- B	-0-	1300	1	7	3	N	327	175	1	267
						360	9							
*11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1311	1	306	3	N	304	356	1	215
						334	9							
*12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1356	1	52	3	N	289	356	1	148
						318	9							
*01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1274	1	297	9	N	270	185	1	233
*02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1259	1	281	9	N	255	363	1	125
*03	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1354	1	39	3	N	257	180	1	202
						283	9							

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.13648	- 19083		
*04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	1		1	8	155
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				155
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27		7	8	175
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		75	1	100
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	21				79
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	21				100
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1		1	8	100
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				100
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				100
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				100
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				100
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	10				110

LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.13907	- 18370		
*04	17970 X	16440	-0-	-1530 B	-0-	220	1	14056	3	N	1967	1673	1	470
						2164	9							
*05	18569 X	14804	-0-	-3765 B	-0-	838	1	12123	3	N	1675	1970	1	173
						1843	9						2 8	
*06	13055 X	13055	-0-	-0- B	-0-	804	1	10680	3	N	1428	1392	1	205
						1571	9						4 8	
*07	14477 X	11483	-0-	-2994 B	-0-	688	1	9391	3	N	1276	1083	1	397
						1404	9						1 8	
08	14477 X	3015	-0-	-11462 B	-0-	186	1	2506	3	N	294	541	1	150
						323	9							
*09	14010 X	5081	-0-	-8929 B	-0-	488	1	3996	3	N	543	310	1	383
						597	9							
*10	17128 X	17128	-0-	-0- B	-0-	858	1	14364	3	N	1733	1836	1	277
						1906	9						3 8	
*11	14010 X	13870	-0-	-140 B	-0-	479	1	11811	3	N	1436	1325	1	385
						1580	9						3 8	
*12	14477 X	12067	-0-	-2410 B	-0-	122	1	10759	3	N	1078	1314	1	143
						1186	9						6 8	
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
03	14477 X	10384	-0-	-4093 B	-0-	213	1	8723	3	N	1316	1219	1	112
						1448	9							

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 -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027	- 17743					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*04	11160 X	7345	-0-	-3815 B	-0-	497	1	6622 3	N	205	194 1	1 8	150
						226	9						
*05	11532 X	6610	-0-	-4922 B	-0-	330	1	6101 3	N	163	170 1		143
						179	9						
*06	11400 X	2788	-0-	-8612 B	-0-	505	1	2194 3	N	81	136 1		88
						89	9						
*07	11780 X	9617	-0-	-2163 B	-0-	611	1	8749 3	N	234	187 1		135
						257	9						
*08	11780 X	3152	-0-	-8628 B	-0-	534	1	2537 3	N	74	132 1		77
						81	9						
*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	7456	-0-	-1844 B	-0-	7169	3	287 9	N	261	190 1		213
*12	9610 X	7549	-0-	-2061 B	-0-	7279	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	6103	-0-	-1060 B	-0-	5885	3	218 9	N	198	175 1		160
03	7657 X	6454	-0-	-1203 B	-0-	6231	3	223 9	N	203	183 1		180

P. FRISBIE B		WELL #: 1H		RRCID -> 265671	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 12954	PERF.13504	- 18191					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*04	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	251	1	2011 3	N	783	694 1	2 8	302
						861	9						
*05	2666 X	2128	-0-	-538 B	-0-	274	1	1209 3	N	586	626 1		262
						645	9						
*06	4560 X	2941	-0-	-1619 B	-0-	263	1	1915 3	N	694	721 1	5 8	230
						763	9						
*07	6107 X	2210	-0-	-3897 B	-0-	270	1	1423 3	N	470	511 1	1 8	188
						517	9						
08	6107 X	2579	-0-	-3528 B	-0-	312	1	1705 3	N	511	584 1		115
						562	9						
*09	5910 X	2407	-0-	-3503 B	-0-	194	1	1657 3	N	505	469 1	2 8	149
						556	9						
*10	3751 X	1711	-0-	-2040 B	-0-	182	1	1022 3	N	461	316 1	1 8	293
						507	9						
*11	2940 X	1572	-0-	-1368 B	-0-	269	1	799 3	N	458	543 1		208
						504	9						
*12	2573 X	1695	-0-	-878 B	-0-	239	1	965 3	N	446	530 1	6 8	118
						491	9						
*01	2573 X	1833	-0-	-740 B	-0-	178	1	1193 3	N	420	278 1		260
						462	9						
*02	2813 X	1878	-0-	-935 B	-0-	190	1	1277 3	N	374	482 1		152
						411	9						
03	2666 X	1845	-0-	-821 B	-0-	193	1	1225 3	N	388	460 1		80
						427	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M 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	
*04	7200 X	6155	-0-	-1045 B	-0-	690	1	4864	3	N	546	591	1	238
						601	9							
*05	7440 X	4335	-0-	-3105 B	-0-	554	1	3227	3	N	504	537	1	205
						554	9							
*06	7200 X	4526	-0-	-2674 B	-0-	154	1	3792	3	N	527	532	1	200
						580	9							
*07	10075 X	4405	-0-	-5670 B	-0-	150	1	3713	3	N	493	525	1	168
						542	9							
*08	5642 X	4353	-0-	-1289 B	-0-	199	1	3638	3	N	469	472	1	165
						516	9							
*09	5460 X	4106	-0-	-1354 B	-0-	191	1	3422	3	N	448	453	1	160
						493	9							
*10	5208 X	3999	-0-	-1209 B	-0-	5	1	3479	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	3892	-0-	-510 B	-0-	356	1	3015	3	N	474	563	1	130
						521	9							
01	4340 X	3912	-0-	-428 B	-0-	392	1	2994	3	N	478	370	1	238
						526	9							
*02	3973 X	3603	-0-	-370 B	-0-	364	1	2768	3	N	428	386	1	280
						471	9							
03	4061 X	3423	-0-	-638 B	-0-	391	1	2533	3	N	454	536	1	198
						499	9							

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

*04	6900 X	3102	-0-	-3798 B	-0-	542	1	2107	3	N	412	546	1	208
						453	9							
*05	6758 X	4042	-0-	-2716 B	-0-	409	1	3292	3	N	310	343	1	175
						341	9							
06	5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	348	1	5277	3	N	338	277	1	236
						372	9							
*07	5781 X	5781	-0-	-0- B	-0-	504	1	4903	3	N	340	356	1	220
						374	9							
*08	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	81	1	4792	3	N	333	365	1	188
						366	9							
*09	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4368	3	327	9	N	297	368	1	117
*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	1626 X	1626	-0-	-0- B	-0-	1308	3	318	9	N	289	189	1	200
*03	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	2782	3	314	9	N	285	368	1	117

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12930 X	12930	-0-	-0- B	-0-	464	1	10391	3	N	1886	2011	1	3 8 102
						2075	9							
*05	11785 X	11785	-0-	-0- B	-0-	415	1	9422	3	N	1771	1703	1	1 8 169
						1948	9							
*06	11854 X	11854	-0-	-0- B	-0-	479	1	9465	3	N	1736	1749	1	2 8 154
						1910	9							
*07	11377 X	10895	-0-	-482 B	-0-	388	1	8868	3	N	1490	1393	1	7 8 244
						1639	9							
08	11515 X	11515	-0-	-0- B	-0-	436	1	9305	3	N	1613	1480	1	377
						1774	9							
*09	11010 X	10585	-0-	-425 B	-0-	455	1	8515	3	N	1468	1479	1	2 8 364
						1615	9							
*10	11377 X	10384	-0-	-993 B	-0-	508	1	8264	3	N	1465	1457	1	3 8 369
						1612	9							
*11	11010 X	9766	-0-	-1244 B	-0-	512	1	7759	3	N	1359	1317	1	411
						1495	9							
*12	11377 X	9565	-0-	-1812 B	-0-	421	1	7622	3	N	1384	1502	1	6 8 287
						1522	9							
*01	11377 X	9595	-0-	-1782 B	-0-	457	1	7663	3	N	1341	1473	1	155
						1475	9							
*02	10237 X	2378	-0-	-7859 B	-0-	90	1	1999	3	N	263	351	1	67
						289	9							
03	10385 X	3355	-0-	-7030 B	-0-	2730	4	625	9	N	568	366	1	269

LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	- 18283		
*04	10620 X	9678	-0-	-942 B	-0-	313	1	8600	3	N	695	763	1	322
						765	9							
*05	10106 X	9913	-0-	-193 B	-0-	330	1	8942	3	N	583	525	1	380
						641	9							
*06	10650 X	8572	-0-	-2078 B	-0-	263	1	7807	3	N	456	561	1	275
						502	9							
*07	11005 X	8574	-0-	-2431 B	-0-	368	1	7741	3	N	423	341	1	357
						465	9							
*08	10943 X	7599	-0-	-3344 B	-0-	486	1	6675	3	N	398	528	1	227
						438	9							
*09	9690 X	6475	-0-	-3215 B	-0-	333	1	5713	3	N	390	354	1	263
						429	9							
*10	9920 X	6576	-0-	-3344 B	-0-	252	1	5821	3	N	457	558	1	162
						503	9							
*11	8580 X	7218	-0-	-1362 B	-0-	293	1	6408	3	N	470	380	1	252
						517	9							
*12	8587 X	7478	-0-	-1109 B	-0-	190	1	6697	3	N	537	566	1	223
						591	9							
01	8216 X	8216	-0-	-0- B	-0-	7611	3	605	9	N	550	586	1	187
*02	7047 X	6127	-0-	-920 B	-0-	291	1	5388	3	N	407	359	1	235
						448	9							
03	7533 X	6784	-0-	-749 B	-0-	6270	3	514	9	N	467	535	1	167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
LANE B		WELL #:	1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088
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
*04	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	338 1	9726 3	N	605	705 1	212
						666 9					
*05	11036 X	8357	-0-	-2679 B	-0-	285 1	7579 3	N	448	517 1	143
						493 9					
*06	11227 X	11227	-0-	-0- B	-0-	340 1	10197 3	N	627	548 1	220
						690 9				2 8	
*07	9765 X	9379	-0-	-386 B	-0-	399 1	8450 3	N	482	464 1	238
						530 9					
*08	9765 X	9385	-0-	-380 B	-0-	590 1	8375 3	N	382	545 1	75
						420 9					
*09	9450 X	9028	-0-	-422 B	-0-	462 1	8025 3	N	492	375 1	192
						541 9					
*10	10098 X	10098	-0-	-0- B	-0-	388 1	8966 3	N	676	734 1	133
						744 9				1 8	
*11	9450 X	9212	-0-	-238 B	-0-	372 1	8316 3	N	476	376 1	233
						524 9					
*12	9393 X	9201	-0-	-192 B	-0-	235 1	8249 3	N	652	576 1	308
						717 9				1 8	
01	9765 X	8466	-0-	-1299 B	-0-	8092 3	374 9	N	340	566 1	82
*02	9135 X	7930	-0-	-1205 B	-0-	376 1	7036 3	N	471	358 1	195
						518 9					
03	9765 X	8510	-0-	-1255 B	-0-	7997 3	513 9	N	466	544 1	117

J-HERMANN B				WELL #:		1H		RRCID ->		266683		COMPL. DATE		12/22/2011		TOTAL DEPTH		13581		PERF.13541 - 17451	
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										
*04	8040 X	2424	-0-	-5616 B	-30391	107 1	2116 3	N	183	377 1	135										
						201 9				1 8											
*05	8308 X	32	-0-	-8276 B	-30391	21 1	2 3	N	8		143										
						9 9															
06	8040 X	57	-0-	-7983 B	-30391	16 1	41 3	N	-0-		143										
*07	8494 X	545	-0-	-7949 B	-30391	228 1	272 3	N	41	1 8	183										
						45 9															
*08	8494 X	146	-0-	-8348 B	-30391	53 1	61 3	N	29		212										
						32 9															
*09	4470 X	2920	-0-	-1550 B	-30391	122 1	2544 3	N	231	181 1	262										
						254 9															
*10	558 X	11178	-0-	10620 B	-19771	216 1	10251 3	N	646	752 1	155										
						711 9				1 8											
11	540 X	9699	-0-	9159 B	-10612	9042 3	657 9	N	597	566 1	186										
*12	2945 X	9339	-0-	6394 B	-4218	8623 3	716 9	N	651	550 1	287										
01	8494 X	9326	-0-	832 B	-3386	48 1	8578 3	N	636	758 1	165										
						700 9															
*02	7946 X	8821	-0-	875 B	-2511	323 1	7863 3	N	577	544 1	198										
						635 9															
03	8494 X	8566	-0-	72 B	-2439	361 1	7557 3	N	589	529 1	258										
						648 9															



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 -> 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*04	12720 X	12712	-0-	-8 B	-0-	582 1	11626 3	N	458	372 1	1 8	195
						504 9						
*05	13981 X	12324	-0-	-1657 B	-0-	714 1	11173 3	N	397	365 1		227
						437 9						
*06	14670 X	12826	-0-	-1844 B	-0-	833 1	11558 3	N	395	364 1	1 8	257
						435 9						
*07	12307 X	10460	-0-	-1847 B	-0-	673 1	9428 3	N	326	334 1	1 8	248
						359 9						
*08	12307 X	663	-0-	-11644 B	-0-	225 1	416 3	N	20	176 1		92
						22 9						
*09	11910 X	63	-0-	-11847 B	-0-	17 1	37 3	N	8			100
						9 9						
*10	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-0-			N	-0-			100
*11	11910 X	150	-0-	-11760 B	-0-	75 1	51 3	N	22			122
						24 9						
*12	10447 X	-0-	-0-	-10447 B	-0-			N	10			132
01	651 X	308	-0-	-343 B	-0-	288 3	20 9	N	18			150
*02	586 X	586	-0-	-0- B	-0-	578 3	8 9	N	7			157
*03	760 X	760	-0-	-0- B	-0-	741 3	19 9	N	17			174

CIACCIO A		WELL #: 1H		RRCID -> 266746		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 13089		PERF.13042 - 18398		
*04	15030 X	10407	-0-	-4623 B	-0-	58 1	6834 3	N	3195	3132 1	13 8	353
						3515 9						
*05	15531 X	14867	-0-	-664 B	-0-	553 1	10273 3	N	3674	3736 1	14 8	277
						4041 9						
*06	15030 X	10741	-0-	-4289 B	-0-	615 1	7475 3	N	2410	2391 1	28 8	268
						2651 9						
*07	10664 X	5061	-0-	-5603 B	-0-	382 1	3723 3	N	869	1046 1	3 8	88
						956 9						
08	10664 X	7588	-0-	-3076 B	-0-	611 1	4971 3	N	1824	1445 1		467
						2006 9						
*09	10710 X	4748	-0-	-5962 B	-0-	529 1	2981 3	N	1125	1299 1	8 8	285
						1238 9						
*10	11067 X	3887	-0-	-7180 B	-0-	602 1	2155 3	N	1027	1081 1	9 8	222
						1130 9						
*11	10710 X	2893	-0-	-7817 B	-0-	632 1	1363 3	N	816	711 1	5 8	322
						898 9						
*12	7595 X	3222	-0-	-4373 B	-0-	645 1	1575 3	N	911	925 1	16 8	292
						1002 9						
01	7595 X	2859	-0-	-4736 B	-0-	684 1	1346 3	N	754	724 1		322
						829 9						
*02	4582 X	2733	-0-	-1849 B	-0-	616 1	1370 3	N	679	718 1		283
						747 9						
03	4650 X	2383	-0-	-2267 B	-0-	676 1	960 3	N	679	792 1		170
						747 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SLONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603		
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	
*04	7920 X	5899	-0-	-2021 B	-0-	1166	1	4190	3	N	494	345 1	1 8	280
						543	9							
*05	8184 X	6800	-0-	-1384 B	-0-	1240	1	4919	3	N	583	555 1		308
						641	9							
*06	7920 X	6112	-0-	-1808 B	-0-	1157	1	4490	3	N	423	554 1		177
						465	9							
*07	6262 X	6262	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4541	3	N	437	364 1		250
						481	9							
*08	6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4531	3	N	408	518 1		140
						449	9							
*09	5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4045	3	N	409	364 1		185
						450	9							
*10	5394 X	4710	-0-	-684 B	-0-	1240	1	3009	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	146	-0-	-4900 B	-0-	40	1	98	3	N	7			230
						8	9							
03	5053 X	1296	-0-	-3757 B	-0-	819	1	477	9	N	434	361 1		303
-----														
H SISTERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563		
*04	34156 X	34156	-0-	-0- B	-0-	469	1	30718	3	N	2699	2716 1		303
						2969	9							
*05	30411 X	30411	-0-	-0- B	-0-	545	1	27323	3	N	2312	2305 1		310
						2543	9							
*06	15840 X	15528	-0-	-312 B	-0-	570	1	13453	3	N	1368	1606 1		72
						1505	9							
*07	31682 X	467	-0-	-31215 B	-0-	77	1	185	3	N	186			258
						205	9							
*08	31682 X	754	-0-	-30928 B	-0-	69	1	513	3	N	156	182 1		232
						172	9							
*09	30660 X	-0-	-0-	-30660 B	-0-					N	-0-			232
*10	29047 X	-0-	-0-	-29047 B	-0-					N	-0-			232
*11	15780 X	-0-	-0-	-15780 B	-0-					N	2	2 8		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
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		HINOJOSA A		WELL #:	1H	RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588 - 16979	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
*04	1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	788 1	450 3	N	114	194
						125 9				
*05	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	853 1	33 3	N	74	188 1
						81 9				80
*06	1320 N	928	-0-	-392 B	-0-	815 1	30 3	N	75	155
						83 9				
*07	1395 N	927	-0-	-468 B	-0-	848 1	79 9	N	72	227
*08	T. A.	187	-0-	-216 B	-0-	135 1	39 3	N	12	239
						13 9				
*09	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	399 1	1225 3	N	99	186 1
						109 9				152
*10	1580 X	1580	-0-	-0- B	-0-	887 1	579 3	N	104	189 1
						114 9				67
*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
						94 9				135
*02	1682 X	67	-0-	-1615 B	-0-	67 1		N	-0-	135
*03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	373 1	2315 4	N	209	183 1
						230 9				161

MIGURA B		WELL #:		1H	RRCID -> 266757	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 13502	PERF.13702 - 16570				
*04	13890 X	12828	-0-	-1062 B	-0-	541 1	10395 3	N	1720	1232 1	1 8	665
						1892 9						
*05	14353 X	12225	-0-	-2128 B	-0-	561 1	9829 3	N	1668	1989 1	2 8	342
						1835 9						
*06	12270 X	12003	-0-	-267 B	-0-	455 1	9707 3	N	1674	1832 1	2 8	182
						1841 9						
*07	14632 X	11515	-0-	-3117 B	-0-	500 1	9334 3	N	1528	1532 1	1 8	177
						1681 9						
*08	14632 X	11034	-0-	-3598 B	-0-	507 1	8924 3	N	1457	1431 1		203
						1603 9						
*09	14160 X	10797	-0-	-3363 B	-0-	468 1	8854 3	N	1341	1238 1	1 8	305
						1475 9						
*10	12400 X	9266	-0-	-3134 B	-0-	461 1	7490 3	N	1195	1187 1	1 8	312
						1315 9						
*11	11940 X	8691	-0-	-3249 B	-0-	450 1	6891 3	N	1227	1227 1	3 8	309
						1350 9						
*12	11501 X	9526	-0-	-1975 B	-0-	456 1	7704 3	N	1242	1340 1	6 8	205
						1366 9						
*01	11160 X	9294	-0-	-1866 B	-0-	530 1	7370 3	N	1267	1317 1		155
						1394 9						
*02	10440 X	1393	-0-	-9047 B	-0-	100 1	1103 3	N	173	296 1		32
						190 9						
03	9517 X	160	-0-	-9357 B	-0-	121 3	39 9	N	35			67

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 -> 266759	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 13614	PERF.13683	- 18265			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
*04	26520 X	23347 -0- -3173 B	-0-	812 1	20604 3	N	1755	1625	1	1 8	342
				1931 9							
*05	25203 X	21153 -0- -4050 B	-0-	804 1	18575 3	N	1613	1527	1		428
				1774 9							
*06	34110 X	22684 -0- -11426 B	-0-	810 1	20195 3	N	1526	1769	1		185
				1679 9							
*07	21979 X	21729 -0- -250 B	-0-	840 1	19460 3	N	1299	1244	1		240
				1429 9							
*08	21979 X	20316 -0- -1663 B	-0-	725 1	18190 3	N	1274	1279	1		235
				1401 9							
*09	21270 X	13347 -0- -7923 B	-0-	476 1	11941 3	N	845	848	1		232
				930 9							
*10	21979 X	9127 -0- -12852 B	-0-	96 1	8097 3	N	849	754	1		327
				934 9							
*11	21270 X	11739 -0- -9531 B	-0-	100 1	10447 3	N	1084	1176	1		235
				1192 9							
*12	21731 X	11403 -0- -10328 B	-0-	10175 3	1228 9	N	1116	1064	1		287
01	20305 X	10291 -0- -10014 B	-0-	9155 3	1136 9	N	1033	1160	1		160
*02	12905 X	11282 -0- -1623 B	-0-	10048 3	1234 9	N	1122	1147	1		135
03	21545 X	9383 -0- -12162 B	-0-	8338 3	1045 9	N	950	922	1		163

P. FRISBIE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266782	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13434	- 17675			
*04	13145 X	13145 -0- -0- B	-0-	550 1	10163 3	N	2211	1710	1	1 8	610
				2432 9							
*05	11439 X	10998 -0- -441 B	-0-	534 1	8529 3	N	1759	2180	1	1 8	188
				1935 9							
*06	11070 X	10091 -0- -979 B	-0-	665 1	7637 3	N	1626	1488	1	5 8	321
				1789 9							
*07	10571 X	8636 -0- -1935 B	-0-	413 1	6651 3	N	1429	1456	1	1 8	293
				1572 9							
08	10571 X	8809 -0- -1762 B	-0-	447 1	6673 3	N	1535	1560	1		268
				1689 9							
*09	10230 X	8194 -0- -2036 B	-0-	583 1	6031 3	N	1436	1403	1	1 8	300
				1580 9							
*10	9052 X	8634 -0- -418 B	-0-	543 1	6510 3	N	1437	1232	1		505
				1581 9							
*11	10080 X	8079 -0- -2001 B	-0-	502 1	6091 3	N	1351	1539	1	1 8	316
				1486 9							
*12	8804 X	7852 -0- -952 B	-0-	511 1	5927 3	N	1285	1376	1	5 8	220
				1414 9							
*01	8804 X	7174 -0- -1630 B	-0-	613 1	5117 3	N	1313	1178	1		355
				1444 9							
*02	8091 X	6538 -0- -1553 B	-0-	593 1	4619 3	N	1205	1417	1		143
				1326 9							
03	8649 X	6080 -0- -2569 B	-0-	642 1	4083 3	N	1232	1280	1		95
				1355 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13962	- 19325		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9990 X	8951	-0-	-1039 B	-0-	1313	1	7294	3	N	313	347	1	153
						344	9							
*05	10323 X	1595	-0-	-8728 B	-0-	346	1	1128	3	N	110			263
						121	9							
*06	9990 X	8047	-0-	-1943 B	-0-	1057	1	6581	3	N	372	367	1	268
						409	9							
*07	10478 X	9630	-0-	-848 B	-0-	1364	1	7840	3	N	387	366	1	288
						426	9					1	8	
*08	10478 X	8912	-0-	-1566 B	-0-	1360	1	7210	3	N	311	356	1	243
						342	9							
*09	8940 X	8891	-0-	-49 B	-0-	1320	1	7235	3	N	305	354	1	193
						336	9					1	8	
*10	9641 X	9214	-0-	-427 B	-0-	1364	1	7454	3	N	360	330	1	222
						396	9					1	8	
*11	9330 X	7832	-0-	-1498 B	-0-	1320	1	6161	3	N	319	189	1	352
						351	9							
*12	9641 X	6474	-0-	-3167 B	-0-	1322	1	4962	3	N	173	335	1	190
						190	9							
01	9176 X	7479	-0-	-1697 B	-0-	1353	1	5822	3	N	276	354	1	112
						304	9							
*02	8613 X	7138	-0-	-1475 B	-0-	1240	1	5601	3	N	270	195	1	187
						297	9							
03	9207 X	7946	-0-	-1261 B	-0-	1362	1	6264	3	N	291	178	1	300
						320	9							

BYERLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	266811	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13967	- 17150		
*04	17780 X	17780	-0-	-0- B	-0-	682	1	15662	3	N	1305	1539	1	113
						1436	9					1	8	
*05	17585 X	17585	-0-	-0- B	-0-	798	1	15355	3	N	1302	1225	1	188
						1432	9					2	8	
*06	16840 X	16840	-0-	-0- B	-0-	817	1	14750	3	N	1157	1233	1	110
						1273	9					2	8	
*07	17701 X	14032	-0-	-3669 B	-0-	535	1	12687	3	N	736	763	1	83
						810	9							
08	17701 X	2878	-0-	-14823 B	-0-	100	1	2379	3	N	363	361	1	85
						399	9							
*09	17130 X	10893	-0-	-6237 B	-0-	207	1	9822	3	N	785	546	1	323
						864	9					1	8	
*10	18237 X	18237	-0-	-0- B	-0-	825	1	16172	3	N	1127	1204	1	245
						1240	9					1	8	
*11	16830 X	15388	-0-	-1442 B	-0-	672	1	13532	3	N	1076	962	1	355
						1184	9					4	8	
*12	15512 X	15512	-0-	-0- B	-0-	663	1	13655	3	N	1085	1307	1	128
						1194	9					5	8	
*01	17701 X	13554	-0-	-4147 B	-0-	700	1	11801	3	N	957	893	1	192
						1053	9							
*02	16559 X	8087	-0-	-8472 B	-0-	618	1	6890	3	N	526	625	1	93
						579	9							
03	17701 X	-0-	-0-	-17701 B	-0-					N	-0-			93

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 -> 266824		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13671 - 17799	
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	21166 X	21166	-0-	-0- B	-0-	861 1	19130 3	N	1068	963 1	264
						1175 9					
*05	19710 X	19710	-0-	-0- B	-0-	602 1	18095 3	N	921	906 1	279
						1013 9					
*06	18029 X	18029	-0-	-0- B	-0-	525 1	16654 3	N	773	787 1	265
						850 9					
*07	15903 X	12698	-0-	-3205 B	-0-	142 1	11928 3	N	571	699 1	137
						628 9					
*08	15903 X	270	-0-	-15633 B	-0-	248 3	22 9	N	20		157
*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	20804 X	20804	-0-	-0- B	-0-	19199 3	1605 9	N	1459	1259 1	359
01	20333 X	20333	-0-	-0- B	-0-	618 1	18399 3	N	1196	1285 1	270
						1316 9					
*02	16965 X	16965	-0-	-0- B	-0-	881 1	15068 3	N	924	907 1	287
						1016 9					
*03	16593 X	16593	-0-	-0- B	-0-	792 1	14819 3	N	893	910 1	270
						982 9					

  

HAMILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 266859		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13514 - 17721	
*04	2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	500 1	1850 3	N	392	365 1	241
						431 9					
*05	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	518 1	2062 3	N	406	374 1	273
						447 9					
*06	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	510 1	1931 3	N	373	379 1	266
						410 9				1 8	
*07	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	521 1	1815 3	N	365	370 1	259
						402 9				2 8	
*08	3007 X	2578	-0-	-429 B	-0-	519 1	1695 3	N	331	377 1	213
						364 9					
*09	2910 X	2591	-0-	-319 B	-0-	510 1	1704 3	N	343	364 1	192
						377 9					
*10	3007 X	2582	-0-	-425 B	-0-	527 1	1716 3	N	308	342 1	158
						339 9					
*11	2820 X	2589	-0-	-231 B	-0-	510 1	1696 3	N	348	328 1	178
						383 9					
*12	2728 X	2641	-0-	-87 B	-0-	527 1	1733 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	2330	-0-	-164 B	-0-	486 1	1452 3	N	356	352 1	152
						392 9					
03	2666 X	2499	-0-	-167 B	-0-	527 1	1596 3	N	342	374 1	120
						376 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MCCURDY A		WELL #:		1H	RRCID -> 267010	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 13872	PERF.13935 - 17575			
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	
*04	5250 X	4362	-0-	-888 B	-0-	422 1 168 9	3772 3	N	153	196 1	257
*05	5425 X	3778	-0-	-1647 B	-0-	429 1 103 9	3246 3	N	94	188 1	163
*06	5250 X	3535	-0-	-1715 B	-0-	534 1 127 9	2874 3	N	115	1 8	277
*07	5425 X	3087	-0-	-2338 B	-0-	550 1 73 9	2464 3	N	66	1 8	342
*08	5425 X	660	-0-	-4765 B	-0-	128 1 22 9	510 3	N	20	177 1	185
*09	5250 X	2996	-0-	-2254 B	-0-	74 1 86 9	2836 3	N	78		263
*10	4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-	537 1 162 9	3686 3	N	147	190 1	220
*11	3540 X	3316	-0-	-224 B	-0-	854 1 108 9	2354 3	N	98		318
*12	3100 X	2565	-0-	-535 B	-0-	548 1 98 9	1919 3	N	89	179 1	228
01	4278 X	1943	-0-	-2335 B	-0-	669 1 83 9	1191 3	N	75		303
*02	4002 X	-0-	-0-	-4002 B	-0-			N	-0-		303
03	4278 X	3481	-0-	-797 B	-0-	3387 4	94 9	N	85	193 1	195

PETTER A		WELL #:		1H	RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329 - 19616			
*04	4830 X	4801	-0-	-29 B	-0-	1200 1 554 9	3047 3	N	504	381 1	368
*05	4991 X	4958	-0-	-33 B	-0-	1240 1 485 9	3233 3	N	441	502 1	307
*06	4830 X	4781	-0-	-49 B	-0-	1200 1 542 9	3039 3	N	493	540 1	2 8 258
*07	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	1240 1 590 9	3115 3	N	536	549 1	245
*08	4681 X	4571	-0-	-110 B	-0-	1240 1 496 9	2835 3	N	451	556 1	140
*09	4794 X	4794	-0-	-0- B	-0-	1189 1 481 9	3124 3	N	437	378 1	1 8 198
*10	4681 X	4447	-0-	-234 B	-0-	1240 1 488 9	2719 3	N	444	549 1	93
*11	4530 X	4047	-0-	-483 B	-0-	1187 1 510 9	2350 3	N	464	369 1	188
*12	4681 X	4533	-0-	-148 B	-0-	1240 1 481 9	2812 3	N	437	562 1	63
01	4681 X	4383	-0-	-298 B	-0-	1240 1 488 9	2655 3	N	444	379 1	128
*02	4379 X	3930	-0-	-449 B	-0-	1160 1 439 9	2331 3	N	399	364 1	163
03	4526 X	4203	-0-	-323 B	-0-	1240 1 441 9	2522 3	N	401	358 1	206

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	-	17733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6210 X	2591	-0-	-3619 B	-0-	1194	1	1397 3	N	-0-	174 1			98
*05	6417 X	3244	-0-	-3173 B	-0-	1349	1	1771 3	N	113	150 1			61
						124	9							
*06	6210 X	2957	-0-	-3253 B	-0-	1299	1	1603 3	N	50	1 8			110
						55	9							
*07	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	1360	1	1946 3	N	87	157 1			40
						96	9							
*08	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	1341	1	1793 3	N	107				147
						118	9							
*09	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	1298	1	1916 3	N	94	159 1	4 8		78
						103	9							
*10	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1769 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	2827	-0-	-102 B	-0-	1273	1	1451 3	N	94	134 1			105
						103	9							
*03	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	1346	1	2179 3	N	89	159 1			35
						98	9							

LYMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267045	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13031	-	18609	
*04	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	1027	1	3272 3	N	744	742 1			386
						818	9							
*05	5422 X	5422	-0-	-0- B	-0-	1194	1	3411 3	N	743	758 1			371
						817	9							
*06	5139 X	5139	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3185 3	N	685	843 1	1 8		212
						754	9							
*07	5407 X	5407	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3411 3	N	687	538 1			361
						756	9							
*08	1963 X	1227	-0-	-736 B	-0-	295	1	767 3	N	150	365 1			146
						165	9							
*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	4276	-0-	-1379 B	-0-	1160	1	2662 3	N	413	534 1			83
						454	9							
03	6045 X	5043	-0-	-1002 B	-0-	1240	1	2938 3	N	786	725 1			144
						865	9							





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.13130	- 17801	
M	O	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	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		198	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		198	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		198	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		198	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		198	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1	1 8	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	
*03	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	
*04	16230 X	-0-	-0-	-16230	B	-0-			N	1	1 8	72	
*05	17081 X	-0-	-0-	-17081	B	-0-			N	-0-		72	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72	
*12	T. A.	-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	
*03	14B2 EXT	-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	
*04	3742 X	3742	-0-	-0-	B	-0-	635	1	2598	3	N	463	541 1 285
*05	3038 X	2624	-0-	-414	B	-0-	509	9	478	1	N	462	347 1 400
*06	2700 X	2692	-0-	-8	B	-0-	508	9	378	1	N	429	684 1 145
*07	15500 X	2054	-0-	-13446	B	-0-	472	9	341	1	N	301	327 1 119
*08	14601 X	2388	-0-	-12213	B	-0-	331	9	283	1	N	605	510 1 214
*09	14130 X	2257	-0-	-11873	B	-0-	666	9	191	1	N	251	309 1 156
*10	14601 X	2364	-0-	-12237	B	-0-	276	9	213	1	N	593	509 1 240
*11	2700 X	1625	-0-	-1075	B	-0-	652	9	182	1	N	369	376 1 233
*12	2387 X	1850	-0-	-537	B	-0-	406	9	191	1	N	427	379 1 281
*01	2387 X	1824	-0-	-563	B	-0-	470	9	169	1	N	389	342 1 328
*02	2204 X	1708	-0-	-496	B	-0-	428	9	184	1	N	368	363 1 333
*03	2356 X	1659	-0-	-697	B	-0-	405	9	190	1	N	382	520 1 195
							420	9					

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 -> 267263		COMPL. DATE 02/15/2012				TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	21420 X	8738	-0-	-12682 B	-0-	678 1	7041 3	N	926	704 1	1 8	473				
						1019 9										
*05	7378 X	7162	-0-	-216 B	-0-	684 1	5649 3	N	754	1037 1		190				
						829 9										
*06	6833 X	6833	-0-	-0- B	-0-	760 1	5216 3	N	779	785 1	1 8	183				
						857 9										
*07	8742 X	5044	-0-	-3698 B	-0-	782 1	3631 3	N	574	449 1		308				
						631 9										
*08	8680 X	671	-0-	-8009 B	-0-	186 1	404 3	N	74	289 1		93				
						81 9										
*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				
03	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			50				

  

STEINMANN A		WELL #: 1H		RRCID -> 267475		COMPL. DATE 02/18/2012				TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536						
*04	4980 X	4502	-0-	-478 B	-0-	387 1	3584 3	N	483	555 1		268				
						531 9										
*05	5828 X	3987	-0-	-1841 B	-0-	380 1	3053 3	N	504	555 1		217				
						554 9										
*06	5640 X	3822	-0-	-1818 B	-0-	179 1	2880 3	N	694	242 0	466 1	203				
						763 9										
*07	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	379 1	2638 3	N	1234	769 0	424 1	243				
						1357 9				1 8						
*08	1221 X	234	-0-	-987 B	-0-	19 1	153 3	N	56	182 1		117				
						62 9										
*09	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2342 4	376 9	N	342	189 1		270				
*10	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	3237 4	656 9	N	596	726 1		140				
*11	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	2633 4	529 9	N	481	371 1		250				
*12	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3075 4	567 9	N	515	545 1		220				
01	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	2679 4	498 9	N	453	553 1		120				
*02	2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	2439 4	437 9	N	397	354 1		163				
*03	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	2564 4	461 9	N	419	361 1		221				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04		5940 X	4950	-0-	-990 B	-0-	357	1	3919	3	N	613	670	1	260
							674	9							
*05		6138 X	4986	-0-	-1152 B	-0-	392	1	3826	3	N	698	683	1	275
							768	9							
*06		4492 X	4492	-0-	-0- B	-0-	200	1	3608	3	N	622	644	1	252
							684	9				1	8		
*07		4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	479	1	3274	3	N	595	680	1	167
							655	9							
*08		1331 X	463	-0-	-868 B	-0-	40	1	343	3	N	73			240
							80	9							
*09		3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	2899	4	458	9	N	416	474	1	182
*10		4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	3877	4	693	9	N	630	564	1	248
*11		4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	3725	4	656	9	N	596	554	1	290
*12		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	2766	4	519	9	N	472	567	1	195
01		3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3264	4	580	9	N	527	482	1	240
*02		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	2824	4	488	9	N	444	514	1	170
*03		3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	2861	4	504	9	N	458	356	1	272

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262															
*04		40429 X	40429	-0-	-0- B	-0-	510	1	31592	3	N	7570	7771	1	193
							8327	9					3	8	
*05		16264 X	16264	-0-	-0- B	-0-	527	1	12712	3	N	2750	2541	1	402
							3025	9							
*06		17130 X	7823	-0-	-9307 B	-0-	420	1	5961	3	N	1311	1445	1	268
							1442	9							
*07		41850 X	9044	-0-	-32806 B	-0-	527	1	6857	3	N	1509	1656	1	120
							1660	9					1	8	
*08		41850 X	7234	-0-	-34616 B	-0-	527	1	5391	3	N	1196	1233	1	83
							1316	9							
*09		40470 X	5529	-0-	-34941 B	-0-	510	1	4127	3	N	811	571	1	323
							892	9							
*10		16275 X	5463	-0-	-10812 B	-0-	527	1	3950	3	N	896	811	1	408
							986	9							
*11		8760 X	4819	-0-	-3941 B	-0-	510	1	3431	3	N	798	951	1	253
							878	9					2	8	
*12		9052 X	5466	-0-	-3586 B	-0-	218	1	4174	3	N	976	1060	1	168
							1074	9					1	8	
01		7223 X	6800	-0-	-423 B	-0-	629	1	4928	3	N	1130	1093	1	205
							1243	9							
*02		5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	448	1	4296	3	N	980	1015	1	170
							1078	9							
*03		5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	702	1	3845	3	N	935	932	1	173
							1029	9							



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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
*04	4170 X	2446	-0-	-1724 B	-0-	870	1	1388	3	N	171	194	1	242
						188	9							
*05	4185 X	2576	-0-	-1609 B	-0-	884	1	1523	3	N	154	176	1	220
						169	9							
*06	3840 X	2782	-0-	-1058 B	-0-	857	1	1748	3	N	161	169	1	212
						177	9							
*07	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	877	1	1728	3	N	154	156	1	210
						169	9							
*08	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	897	1	1873	3	N	127	157	1	179
						140	9				1	8		
*09	2520 X	2315	-0-	-205 B	-0-	783	1	1422	3	N	100			279
						110	9							
*10	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	899	1	1635	3	N	186	319	1	146
						205	9							
*11	2520 N	1531	-0-	-989 B	-0-	864	1	533	3	N	122			268
						134	9							
*12	2387 N	1217	-0-	-1170 B	-0-	881	1	293	3	N	39	172	1	135
						43	9							
01	2604 N	651	-0-	-1953 B	-0-	616	1	1	3	N	31			166
						34	9							
*02	1479 N	24	-0-	-1455 B	-0-	24	1			N	-0-			166
03	1240 N	692	-0-	-548 B	-0-	258	1	399	4	N	32			198
						35	9							

HODGE A				WELL #:	1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349	
*04	15750 X	14127	-0-	-1623 B	-0-	107	1	12304	3	N	1560	1597	1	363
						1716	9							
*05	16709 X	15346	-0-	-1363 B	-0-	413	1	13194	3	N	1581	1804	1	140
						1739	9							
*06	15390 X	15268	-0-	-122 B	-0-	1025	1	12693	3	N	1409	1417	1	132
						1550	9							
*07	15066 X	7402	-0-	-7664 B	-0-	32	1	6215	3	N	1050	957	1	225
						1155	9							
*08	15593 X	3600	-0-	-11993 B	-0-	2864	3	736	9	N	669	734	1	160
*09	15570 X	1317	-0-	-14253 B	-0-	64	1	1081	3	N	156	188	1	128
						172	9							
*10	15779 X	43	-0-	-15736 B	-0-	32	3	11	9	N	10			138
*11	15270 X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					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-					N	-0-			56
*02	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	112	1	3460	3	N	503	347	1	212
						553	9							
*03	15327 X	15327	-0-	-0- B	-0-	501	1	13305	3	N	1383	1458	1	137
						1521	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13724	- 18225	
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
*04		23416 X	23416	-0-	-0- B	-0-	560 1	18846 3	N	3645	3737 1	1 8	362
							4010 9						
*05		16353 X	16353	-0-	-0- B	-0-	468 1	13080 3	N	2550	2824 1		88
							2805 9						
*06		12663 X	12663	-0-	-0- B	-0-	413 1	9675 3	N	2341	2056 1		373
							2575 9						
*07		20460 X	2667	-0-	-17793 B	-0-	43 1	2191 3	N	394	567 1	3 8	197
							433 9						
*08		20460 X	-0-	-0-	-20460 B	-0-			N	646	739 1	1 8	103
*09		19800 X	-0-	-0-	-19800 B	-0-			N	-0-			103
*10		16802 X	-0-	-0-	-16802 B	-0-			N	-0-			103
*11		12480 X	10	-0-	-12470 B	-0-	1 1	9 3	N	-0-			103
*12		2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-			103
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103
*02		9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			103
03		10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			103

MOC C		WELL #:		1H	RRCID ->	268019	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477	
*04		0 W	14272	-0-	14272 B	14272	726 1	13031 3	N	468	378 1		332
							515 9						
*05		0 W	13950	-0-	13950 B	28222	742 1	12765 3	N	403	545 1		190
							443 9						
*06		0 W	11448	-0-	11448 B	39670	599 1	10399 3	N	409	367 1		232
							450 9						
*07		0 W	9931	-0-	9931 B	49601	576 1	8980 3	N	341	371 1		202
							375 9						
*08		0 W	8453	-0-	8453 B	58054	49 1	8015 3	N	354	348 1		208
							389 9						
*09		65831 X	7777	-0-	-58054 B	-0-	434 1	6949 3	N	358	378 1		188
							394 9						
*10		13206 X	8664	-0-	-4542 B	-0-	579 1	7635 3	N	409	382 1		215
							450 9						
*11		11580 X	10444	-0-	-1136 B	-0-	462 1	9415 3	N	515	533 1		197
							567 9						
*12		9920 X	9302	-0-	-618 B	-0-	460 1	8396 3	N	405	355 1		247
							446 9						
01		13206 X	10772	-0-	-2434 B	-0-	516 1	9685 3	N	519	583 1		183
							571 9						
*02		10092 X	9997	-0-	-95 B	-0-	476 1	9030 3	N	446	371 1		258
							491 9						
03		13206 X	11617	-0-	-1589 B	-0-	481 1	10631 3	N	459	562 1		155
							505 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
*04	19860 X	19860	-0-	-0- B	-0-	512 1	17020 3	N		2116	2077 1	1 8	208
						2328 9							
*05	19499 X	18577	-0-	-922 B	-0-	565 1	15810 3	N		2002	2132 1		78
						2202 9							
*06	17640 X	16051	-0-	-1589 B	-0-	606 1	13631 3	N		1649	1587 1		140
						1814 9							
*07	16709 X	7294	-0-	-9415 B	-0-	119 1	5969 3	N		1096	902 1	1 8	333
						1206 9							
*08	42228 X	42228	-0-	-0- B	-0-	35215 3	7013 9	N		6375	6516 1		192
						410 1	16523 3	N		3108	2952 1		348
*09	20352 X	20352	-0-	-0- B	-0-	3419 9							
*10	16709 X	11767	-0-	-4942 B	-0-	813 1	9302 3	N		1502	1672 1		178
						1652 9							
*11	16170 X	9463	-0-	-6707 B	-0-	778 1	7462 3	N		1112	1110 1		180
						1223 9							
*12	16709 X	8121	-0-	-8588 B	-0-	831 1	6260 3	N		936	1037 1	1 8	78
						1030 9							
01	16709 X	7123	-0-	-9586 B	-0-	861 1	5369 3	N		812	803 1		87
						893 9							
*02	15631 X	5796	-0-	-9835 B	-0-	745 1	4319 3	N		665	547 1		205
						732 9							
03	11780 X	6031	-0-	-5749 B	-0-	876 1	4201 3	N		867	847 1		225
						954 9							

MOC B		WELL #:		1H	RRCID ->	268024	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	13794	PERF.14094	- 18190	
*04	12000 X	10785	-0-	-1215 B	-0-	621 1	9715 3	N		408	373 1		177
						449 9							
*05	13144 X	6632	-0-	-6512 B	-0-	556 1	5813 3	N		239	193 1		223
						263 9							
*06	12720 X	5332	-0-	-7388 B	-0-	551 1	4547 3	N		213	186 1		250
						234 9							
*07	9858 X	5014	-0-	-4844 B	-0-	637 1	4352 3	N		23	175 1		98
						25 9							
*08	9858 X	5141	-0-	-4717 B	-0-	584 1	4150 3	N		370	295 1		173
						407 9							
*09	9540 X	4431	-0-	-5109 B	-0-	522 1	3697 3	N		193	193 1		173
						212 9							
*10	6665 X	4242	-0-	-2423 B	-0-	527 1	3496 3	N		199	182 1		190
						219 9							
*11	5340 X	3908	-0-	-1432 B	-0-	483 1	3228 3	N		179	189 1		180
						197 9							
*12	5146 X	3796	-0-	-1350 B	-0-	612 1	2978 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	3406	-0-	-886 B	-0-	633 1	2597 3	N		160	176 1		142
						176 9							
03	6727 X	5598	-0-	-1129 B	-0-	662 1	4654 3	N		256	188 1		210
						282 9							



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 -> 268026	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460					
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				
*04	7200 X	6459	-0-	-741 B	-0-	1313	1	4686 3	N	418	378 1	164	
						460	9						
*05	7440 X	6778	-0-	-662 B	-0-	1357	1	4566 3	N	777	677 1	264	
						855	9						
*06	6270 X	6233	-0-	-37 B	-0-	1319	1	4323 3	N	537	551 1	250	
						591	9						
*07	6665 X	6215	-0-	-450 B	-0-	1300	1	4301 3	N	558	559 1	249	
						614	9						
*08	6851 X	6104	-0-	-747 B	-0-	1348	1	4170 3	N	533	538 1	244	
						586	9						
*09	6630 X	5688	-0-	-942 B	-0-	1263	1	3831 3	N	540	528 1	1 8	255
						594	9						
*10	6851 X	5546	-0-	-1305 B	-0-	1353	1	3697 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	5504	-0-	-696 B	-0-	1360	1	3382 3	N	693	564 1	1 8	213
						762	9						
01	6107 X	5084	-0-	-1023 B	-0-	1364	1	3172 3	N	498	561 1	150	
						548	9						
*02	5510 X	4707	-0-	-803 B	-0-	1275	1	2938 3	N	449	366 1	233	
						494	9						
03	5487 X	5088	-0-	-399 B	-0-	1364	1	3155 3	N	517	537 1	213	
						569	9						

M. CUSACK B		WELL #: 1H		RRCID -> 268027	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 13586	PERF.13623	- 17483			
*04	12480 X	-0-	-0-	-12480 B	-0-			N	-0-	263	
*05	62 X	15	-0-	-47 B	-0-	12 3	3 9	N	3	266	
*06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	266	
*07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	266	
*08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	266	
*09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	266	
*10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	266	
*11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	266	
*12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	101 1	165
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	165	
*02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	165	
03	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			
*04	16470 X	-0-	-0-	-16470 B	-0-			N	1	1 8	160
*05	8246 X	129	-0-	-8117 B	-0-	50 3	79 9	N	72		232
*06	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	3	3 8	232
*07	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	4	4 8	232
*08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		232
*09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	3	2 8	233
*10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	2	2 8	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
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
POHLER A				WELL #:	1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525	- 18291		
M	O	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
*04		4230 X	64	-0-	-4166 B	-0-	61	1	3	9	N	3	3	8	185
*05		4371 X	253	-0-	-4118 B	-0-	168	1	12	3	N	66	155	1	1 8 95
*06		4230 X	184	-0-	-4046 B	-0-	120	1	47	3	N	15	2	8	108
*07		620 X	51	-0-	-569 B	-0-	17	9	27	1	N	9			117
*08		620 X	38	-0-	-582 B	-0-	10	9			N	-0-			117
*09		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-	38	1			N	-0-			117
*10		248 X	80	-0-	-168 B	-0-	80	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
*03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-			117

MOC A				WELL #:	1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13723	- 18494		
*04		12756 X	12756	-0-	-0- B	-0-	609	1	11264	3	N	803	702	1	298
*05		11811 X	11554	-0-	-257 B	-0-	883	9	10160	3	N	641	724	1	215
*06		10770 X	5806	-0-	-4964 B	-0-	689	1	4721	3	N	323	341	1	197
*07		5425 X	4786	-0-	-639 B	-0-	705	9	3926	3	N	89	123	1	163
*08		5425 X	3809	-0-	-1616 B	-0-	730	1	2676	3	N	390	368	1	185
*09		5250 X	2476	-0-	-2774 B	-0-	355	9	1745	3	N	143	113	1	215
*10		5425 X	2455	-0-	-2970 B	-0-	762	1	1777	3	N	166	186	1	195
*11		5250 X	2244	-0-	-3006 B	-0-	98	9	1470	3	N	138	135	1	198
*12		4774 X	3782	-0-	-992 B	-0-	704	1	2858	3	N	221	194	1	225
*01		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	429	9	2854	3	N	237	340	1	122
*02		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	574	1	2289	3	N	191	181	1	132
*03		5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	495	1	4914	3	N	426	351	1	207
							183	9							
							622	1							
							152	9							
							681	1							
							243	9							
							775	1							
							261	9							
							676	1							
							210	9							
							611	1							
							469	9							

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 -> 268544		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223					
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	
*04	23563 X	23563	-0-	-0- B	-0-	292	1	19473	3	N	3453	3460	1	325
						3798	9							
*05	25836 X	25836	-0-	-0- B	-0-	431	1	21794	3	N	3283	3248	1	360
						3611	9							
*06	21870 X	6847	-0-	-15023 B	-0-	246	1	6019	3	N	529	742	1	147
						582	9							
*07	18817 X	4099	-0-	-14718 B	-0-	224	1	2859	3	N	924	703	1	368
						1016	9							
*08	18817 X	8869	-0-	-9948 B	-0-	590	1	6717	3	N	1420	1611	1	177
						1562	9							
*09	18210 X	491	-0-	-17719 B	-0-	43	1	345	3	N	94	169	1	102
						103	9							
*10	18817 X	-0-	-0-	-18817 B	-0-					N	-0-			102
*11	8580 X	167	-0-	-8413 B	-0-	125	3	42	9	N	38			140
*12	8866 X	131	-0-	-8735 B	-0-	102	3	29	9	N	26	117	1	48
01	8866 X	123	-0-	-8743 B	-0-	91	3	32	9	N	29			77
*02	464 X	326	-0-	-138 B	-0-	243	3	83	9	N	75			152
03	186 X	179	-0-	-7 B	-0-	126	3	53	9	N	48			200

D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901					
*04	5580 X	4557	-0-	-1023 B	-0-	1181	1	2966	3	N	373	188	1	348
						410	9							
*05	5611 X	5030	-0-	-581 B	-0-	1240	1	3373	3	N	379	561	1	166
						417	9							
*06	5100 X	4643	-0-	-457 B	-0-	1200	1	3060	3	N	348	364	1	150
						383	9							
*07	4805 X	4589	-0-	-216 B	-0-	1240	1	2956	3	N	357	177	1	330
						393	9							
*08	5022 X	4530	-0-	-492 B	-0-	1240	1	2913	3	N	343	379	1	293
						377	9							
*09	4860 X	3867	-0-	-993 B	-0-	1200	1	2313	3	N	322	374	1	241
						354	9							
*10	5022 X	3884	-0-	-1138 B	-0-	1240	1	2274	3	N	336	365	1	211
						370	9							
*11	4830 X	3698	-0-	-1132 B	-0-	1200	1	2148	3	N	318	364	1	165
						350	9							
*12	4588 X	4238	-0-	-350 B	-0-	1240	1	2708	3	N	264	188	1	240
						290	9							
01	4526 X	3608	-0-	-918 B	-0-	1232	1	2015	3	N	328	378	1	190
						361	9							
*02	3741 X	3451	-0-	-290 B	-0-	1160	1	1960	3	N	301	376	1	115
						331	9							
03	4216 X	3531	-0-	-685 B	-0-	1201	1	2197	3	N	121	181	1	55
						133	9							

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 -> 268555	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 13789	PERF.15188	- 17220								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7998 X	7998	-0-	-0- B	-0-	518 1	6887 3	N	539	657 1	2 8	322				
						593 9										
*05	7812 X	7515	-0-	-297 B	-0-	503 1	6428 3	N	531	535 1		318				
						584 9										
*06	13047 X	13047	-0-	-0- B	-0-	6587 1	5952 3	N	462	532 1		248				
						508 9										
*07	8773 X	6766	-0-	-2007 B	-0-	583 1	5680 3	N	457	525 1		180				
						503 9										
*08	8773 X	1882	-0-	-6891 B	-0-	303 1	1438 3	N	128	178 1		130				
						141 9										
*09	8490 X	198	-0-	-8292 B	-0-	35 1	160 3	N	3	1 8		132				
						3 9										
*10	8773 X	346	-0-	-8427 B	-0-	235 1	111 3	N	-0-			132				
*11	8490 X	-0-	-0-	-8490 B	-0-			N	-0-			132				
*12	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-			N	-0-			132				
*01	1891 X	261	-0-	-1630 B	-0-	211 3	50 9	N	45			177				
*02	319 X	64	-0-	-255 B	-0-	64 3		N	-0-			177				
03	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			177				

BIG OAK B		WELL #: 1H		RRCID -> 268920	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH 12547	PERF.12869	- 16994		
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

PEEBLES A		WELL #: 3H		RRCID -> 269014	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 12968	PERF.13109	- 18172			
*04	9990 X	8058	-0-	-1932 B	-0-	370 1	5602 3	N	1896	1762 1	242
						2086 9					
*05	9455 X	6828	-0-	-2627 B	-0-	353 1	4979 3	N	1360	1124 1	478
						1496 9					
06	9000 X	8205	-0-	-795 B	-0-	447 1	6068 3	N	1536	1594 1	420
						1690 9					
*07	9362 X	7101	-0-	-2261 B	-0-	421 1	5251 3	N	1299	1389 1	330
						1429 9					
*08	9207 X	7120	-0-	-2087 B	-0-	453 1	5096 3	N	1428	1313 1	445
						1571 9					
*09	8220 X	6322	-0-	-1898 B	-0-	380 1	4664 3	N	1162	1335 1	272
						1278 9					
*10	8494 X	6028	-0-	-2466 B	-0-	344 1	4435 3	N	1135	1227 1	180
						1249 9					
11	8220 X	5156	-0-	-3064 B	-0-	3934 3	1222 9	N	1111	974 1	317
*12	7099 X	5834	-0-	-1265 B	-0-	395 1	4160 3	N	1163	1093 1	387
						1279 9					
01	6913 X	5141	-0-	-1772 B	-0-	370 1	3550 3	N	1110	1252 1	245
						1221 9					
*02	6119 X	4742	-0-	-1377 B	-0-	311 1	3356 3	N	977	1049 1	173
						1075 9					
03	6014 X	5038	-0-	-976 B	-0-	287 1	3659 3	N	993	894 1	272
						1092 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BIG OAK A		WELL #:		1H	RRCID ->	269044	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12961	- 17089		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	5460 X	1658	-0-	-3802 B	-0-	672	1	986	9	N	896	1087	1	263
*05	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	751	1	5048	3	N	952	1058	1	157
						1047	9							
06	5460 X	4508	-0-	-952 B	-0-	510	1	3053	3	N	859	706	1	310
						945	9							
*07	3689 X	2536	-0-	-1153 B	-0-	711	1	1002	3	N	748	875	1	183
						823	9							
*08	4464 X	3560	-0-	-904 B	-0-	752	1	2012	3	N	724	697	1	210
						796	9							
*09	4500 X	3060	-0-	-1440 B	-0-	712	1	1546	3	N	729	664	1	275
						802	9							
*10	4650 X	2703	-0-	-1947 B	-0-	725	1	1172	3	N	733	712	1	295
						806	9						1 8	
11	4500 X	2622	-0-	-1878 B	-0-	721	1	1177	3	N	658	661	1	292
						724	9							
*12	3348 X	3223	-0-	-125 B	-0-	854	1	1532	3	N	761	879	1	173
						837	9						1 8	
01	3348 X	2975	-0-	-373 B	-0-	838	1	1348	3	N	717	521	1	369
						789	9							
*02	2958 X	2773	-0-	-185 B	-0-	773	1	1274	3	N	660	714	1	315
						726	9							
03	3286 X	3080	-0-	-206 B	-0-	881	1	1508	3	N	628	711	1	232
						691	9							

HANSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	270648	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12838	- 18768	
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3	3	8	222
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			222
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			222
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4	4	8	222
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	9	131	1	67
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4H		RRCID -> 270725		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281				
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
*04		40710 X	24198	-0-	-16512 B	-0-	440 1	17834 3	N		5385	1515 0	3517 1	379
							5924 9					1 8		
*05		42067 X	18935	-0-	-23132 B	-0-	435 1	14154 3	N		3951	4226 1	1 8	103
							4346 9							
06		40710 X	18988	-0-	-21722 B	-0-	1250 1	12366 3	N		4072	4003 1		172
							893 4							
*07		15717 X	15176	-0-	-541 B	-0-	937 1	9641 3	N		3308	3304 1	2 8	174
							959 4							
*08		15717 X	10548	-0-	-5169 B	-0-	740 1	7276 3	N		2302	2343 1	1 8	132
							2532 9							
*09		15210 X	9531	-0-	-5679 B	-0-	897 1	6697 3	N		1761	1686 1	1 8	206
							1937 9							
*10		15717 X	7819	-0-	-7898 B	-0-	1024 1	5197 3	N		1453	1501 1	1 8	157
							1598 9							
11		15210 X	9078	-0-	-6132 B	-0-	1350 1	5597 3	N		1937	1884 1		210
							2131 9							
*12		15159 X	9152	-0-	-6007 B	-0-	1263 1	5522 3	N		2152	2155 1	1 8	206
							2367 9							
01		10540 X	8166	-0-	-2374 B	-0-	1018 1	5167 3	N		1801	1828 1		179
							1981 9							
*02		9222 X	5762	-0-	-3460 B	-0-	794 1	2965 3	N		1821	1904 1		96
							2003 9							
03		9393 X	6262	-0-	-3131 B	-0-	727 1	3428 3	N		1915	1875 1		136
							2107 9							

W. BUTLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 271536		COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136				
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014														

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843				
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #: 1												
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								
03	2542 X	2124	-0-	-418 B	-0-	40 1	1173 3	N		828	892 1			115
						911 9								

MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012				TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559				
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H												
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
*03	39914 X	3508	-0-	-36406 B	-0-	3407 3	101 9	Y		92	76 1			139

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600	- 17615
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
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-
03	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				
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
03	10230	X	10100	-0-	-130	B	-0-	10046	3	54	9	Y	49	7	1	74

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043				
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
03	8339	X	8058	-0-	-281	B	-0-	8022	3	36	9	Y	33	77	1	50

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947				
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
03	5921	X	5070	-0-	-851	B	-0-	5045	3	25	9	Y	23	19	1	35

LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441				
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
03	9796	X	8314	-0-	-1482	B	-0-	8313	3	1	9	Y	1	20	1	1

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				
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-
03	5611	X	4390	-0-	-1221	B	-0-	4012	3	378	9	N	344	344	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506		
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
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-
03		7719 X	4945	-0-	-2774 B	-0-	3676 3	1269 9	Y	1154	1154 1			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739		
10		8401 X	2390	-0-	-6011 B	-0-	1968 3	422 9	Y	384	384 1			-0-
11		11259 X	11259	-0-	-0- B	-0-	9200 3	2059 9	Y	1872	1872 1			-0-
12		9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	7676 3	1739 9	Y	1581	1581 1			-0-
01		8308 X	6730	-0-	-1578 B	-0-	5461 3	1269 9	Y	1154	1151 1	3 8		-0-
02		7859 X	5774	-0-	-2085 B	-0-	4654 3	1120 9	Y	1018	1018 1			-0-
03		8401 X	5261	-0-	-3140 B	-0-	4303 3	958 9	Y	871	871 1			-0-
-----														
RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212		
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-
03		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		
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-
*03		49 X	49	-0-	-0- B	-0-	46 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
-----														
SAGER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592		
10		7657 X	7365	-0-	-292 B	-0-	7095 3	270 9	Y	245	245 1			-0-
11		7080 X	6000	-0-	-1080 B	-0-	5743 3	257 9	Y	234	234 1			-0-
12		7285 X	6937	-0-	-348 B	-0-	6633 3	304 9	Y	276	276 1			-0-
01		7378 X	6737	-0-	-641 B	-0-	6486 3	251 9	Y	228	228 1			-0-
02		6902 X	5908	-0-	-994 B	-0-	5631 3	277 9	Y	252	252 1			-0-
03		7378 X	6599	-0-	-779 B	-0-	6366 3	233 9	Y	212	212 1			-0-
-----														
JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032		
10		10247 X	10247	-0-	-0- B	-0-	9745 3	502 9	N	456	456 1			-0-
11		9289 X	9289	-0-	-0- B	-0-	8834 3	455 9	N	414	414 1			-0-
12		9478 X	9478	-0-	-0- B	-0-	8997 3	481 9	N	437	437 1			-0-
01		8983 X	8983	-0-	-0- B	-0-	8502 3	481 9	N	437	437 1			-0-
02		8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	8036 3	450 9	N	409	409 1			-0-
*03		8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	8450 3	451 9	N	410	410 1			-0-
-----														
BRUNS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280		
10		9672 X	7367	-0-	-2305 B	-0-	5469 3	1898 9	Y	1725	1725 1			-0-
11		8340 X	6799	-0-	-1541 B	-0-	5090 3	1709 9	Y	1554	1554 1			-0-
12		8184 X	6972	-0-	-1212 B	-0-	5265 3	1707 9	Y	1552	1552 1			-0-
01		7502 X	6234	-0-	-1268 B	-0-	4618 3	1616 9	Y	1469	1469 1			-0-
02		7018 X	5519	-0-	-1499 B	-0-	4034 3	1485 9	Y	1350	1350 1			-0-
03		7378 X	5597	-0-	-1781 B	-0-	4079 3	1518 9	Y	1380	1380 1			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	9362 X	7806	-0-	-1556 B	-0-	7485 3	321 9	Y	292	292 1	-0-
11	8220 X	7354	-0-	-866 B	-0-	7046 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
12	8246 X	7404	-0-	-842 B	-0-	7075 3	329 9	Y	299	299 1	-0-
01	8184 X	7119	-0-	-1065 B	-0-	6811 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
02	7366 X	6633	-0-	-733 B	-0-	6321 3	312 9	Y	284	284 1	-0-
03	7812 X	6555	-0-	-1257 B	-0-	6245 3	310 9	Y	282	282 1	-0-
-----											
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800	
10	7502 X	6586	-0-	-916 B	-0-	6384 3	202 9	N	184	184 1	-0-
11	7050 X	6061	-0-	-989 B	-0-	5867 3	194 9	N	176	176 1	-0-
12	7130 X	6443	-0-	-687 B	-0-	6233 3	210 9	N	191	191 1	-0-
01	6727 X	5974	-0-	-753 B	-0-	5772 3	202 9	N	184	184 1	-0-
02	6293 X	5642	-0-	-651 B	-0-	5459 3	183 9	N	166	166 1	-0-
03	6572 X	5821	-0-	-751 B	-0-	5627 3	194 9	N	176	176 1	-0-
-----											
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104	
10	7843 X	7203	-0-	-640 B	-0-	6969 3	234 9	Y	213	213 1	-0-
11	7560 X	6774	-0-	-786 B	-0-	6517 3	257 9	Y	234	234 1	-0-
12	7564 X	7010	-0-	-554 B	-0-	6715 3	295 9	Y	268	268 1	-0-
01	7564 X	6697	-0-	-867 B	-0-	6386 3	311 9	Y	283	283 1	-0-
02	6960 X	6866	-0-	-94 B	-0-	6561 3	305 9	Y	277	277 1	-0-
03	7192 X	6722	-0-	-470 B	-0-	6477 3	245 9	Y	223	223 1	-0-
-----											
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318	
10	9920 X	7879	-0-	-2041 B	-0-	6969 3	910 9	Y	827	827 1	-0-
11	8790 X	7533	-0-	-1257 B	-0-	6617 3	916 9	Y	833	833 1	-0-
12	8928 X	7529	-0-	-1399 B	-0-	6577 3	952 9	Y	865	865 1	-0-
01	8587 X	8037	-0-	-550 B	-0-	7080 3	957 9	Y	870	870 1	-0-
02	7627 X	6699	-0-	-928 B	-0-	5810 3	889 9	Y	808	808 1	-0-
03	7874 X	6378	-0-	-1496 B	-0-	5510 3	868 9	Y	789	789 1	-0-
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739	
10	35390 X	35390	-0-	-0- B	-0-	31054 3	4336 9	Y	3942	3942 1	-0-
11	31001 X	31001	-0-	-0- B	-0-	27125 3	3876 9	Y	3524	3524 1	-0-
12	29256 X	29256	-0-	-0- B	-0-	25560 3	3696 9	Y	3360	3360 1	-0-
01	28002 X	28002	-0-	-0- B	-0-	24091 3	3911 9	Y	3555	3554 1	1 8
02	24101 X	24101	-0-	-0- B	-0-	20737 3	3364 9	Y	3058	3058 1	-0-
*03	24429 X	24429	-0-	-0- B	-0-	21247 3	3182 9	Y	2893	2893 1	-0-
-----											
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277	
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-
03	5022 X	4467	-0-	-555 B	-0-	4181 3	286 9	N	260	260 1	-0-
-----											
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572	
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-
03	4402 X	3277	-0-	-1125 B	-0-	2925 3	352 9	Y	320	320 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LEMKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	13923	PERF.13957	- 18649
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		
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-
03		9858 X	9702	-0-	-156 B	-0-	9088 3	614 9	Y	558	558 1		-0-
-----													
DWORACZYK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	13371	PERF.13470	- 19143
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-
03		7285 X	5658	-0-	-1627 B	-0-	4232 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943
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-
03		10137 X	7821	-0-	-2316 B	-0-	5835 3	1986 9	Y	1805	1804 1	1 8	-0-
-----													
GARVEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13550	- 18802
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-
03		10664 X	3516	-0-	-7148 B	-0-	2674 3	842 9	Y	765	765 1		-0-
-----													
SCHROEDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.13842	- 17829
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-
03		13051 X	44	-0-	-13007 B	-0-	43 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
STRIEBER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.14099	- 17381
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-
03		2945 X	2666	-0-	-279 B	-0-	2465 3	201 9	N	183	183 1		-0-
-----													
WARLING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.13860	- 20022
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-
03		3286 X	1039	-0-	-2247 B	-0-	728 3	311 9	Y	283	283 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MUELLER FAMILY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-
03	8618 X	7716	-0-	-902 B	-0-		7320	3	396	9	Y	360	360	1	-0-
-----															
RESSMAN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231			
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-
03	2139 X	2087	-0-	-52 B	-0-		1608	3	479	9	Y	435	435	1	-0-
-----															
MUELLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382			
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-
03	4991 X	4917	-0-	-74 B	-0-		4658	3	259	9	N	235	235	1	-0-
-----															
NEWTON GOHMERT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836			
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	6783 X	6783	-0-	-0- B	-0-		6680	3	103	9	N	94	94	1	-0-
*01	5859 X	5546	-0-	-313 B	-0-		5444	3	102	9	N	93	93	1	-0-
*02	6032 X	5476	-0-	-556 B	-0-		5380	3	96	9	N	87	87	1	-0-
03	6882 X	6167	-0-	-715 B	-0-		6065	3	102	9	N	93	93	1	-0-
-----															
WUENSCH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041			
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-
03	4433 X	4054	-0-	-379 B	-0-		3648	3	406	9	Y	369	369	1	-0-
-----															
HARLAN METTING 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541			
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-
03	20398 X	12104	-0-	-8294 B	-0-		10371	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
-----															
BIEMER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602			
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-
03	2883 X	1820	-0-	-1063 B	-0-		1737	3	83	9	Y	75	75	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	14861	-0-	-2158 B	-0-	13033 3	1828 9	Y	1662	1662 1	-0-
11	21330	X	11628	-0-	-9702 B	-0-	10161 3	1467 9	Y	1334	1332 1	-0-
12	22041	X	10898	-0-	-11143 B	-0-	9480 3	1418 9	Y	1289	1283 1	-0-
01	22041	X	10037	-0-	-12004 B	-0-	8733 3	1304 9	Y	1185	1185 1	-0-
02	17690	X	8645	-0-	-9045 B	-0-	7470 3	1175 9	Y	1068	1068 1	-0-
03	14849	X	8551	-0-	-6298 B	-0-	7438 3	1113 9	Y	1012	1012 1	-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
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-
03	18011	X	14324	-0-	-3687 B	-0-	11667 3	2657 9	Y	2415	2415 1	-0-
-----												
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
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-
03	4557	X	4077	-0-	-480 B	-0-	4001 3	76 9	Y	69	69 1	-0-
-----												
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
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-
03	5518	X	3786	-0-	-1732 B	-0-	3477 3	309 9	Y	281	281 1	-0-
-----												
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350		
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-
03	11470	X	9542	-0-	-1928 B	-0-	8280 3	1262 9	Y	1147	1147 1	-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
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-
03	14105	X	11826	-0-	-2279 B	-0-	9199 3	2627 9	Y	2388	2388 1	-0-
-----												
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302		
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-
03	3348	X	2539	-0-	-809 B	-0-	2368 3	171 9	Y	155	155 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	13704	PERF.15093 - 19222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-
03	5146 X	4305	-0-	-841 B	-0-	4126 3	179 9	Y	163	163 1	-0-
-----											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	13333	PERF.13750 - 18232	
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-
03	15903 X	12110	-0-	-3793 B	-0-	9657 3	2453 9	Y	2230	2230 1	-0-
-----											
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14162 - 19062	
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-
03	10850 X	10083	-0-	-767 B	-0-	9382 3	701 9	Y	637	637 1	-0-
-----											
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880 - 18783	
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-
03	7812 X	6311	-0-	-1501 B	-0-	5930 3	381 9	N	346	346 1	-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912	
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-
03	9269 X	5718	-0-	-3551 B	-0-	4694 3	1024 9	Y	931	931 1	-0-
-----											
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620 - 18872	
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	-0-
02	9570 X	8402	-0-	-1168 B	-0-	6730 3	1672 9	Y	1520	1520 1	-0-
03	10075 X	8682	-0-	-1393 B	-0-	6929 3	1753 9	Y	1594	1594 1	-0-
-----											
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745	
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-
03	2077 X	1466	-0-	-611 B	-0-	1452 3	14 9	Y	13	13 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900						
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
10		4526 X	3973	-0-	-553 B	-0-	3807 3	166 9	Y	Y	151	151 1			-0-	
11		4350 X	3782	-0-	-568 B	-0-	3607 3	175 9	Y	Y	159	159 1			-0-	
12		4340 X	3816	-0-	-524 B	-0-	3636 3	180 9	Y	Y	164	164 1			-0-	
01		4309 X	3816	-0-	-493 B	-0-	3622 3	194 9	Y	Y	176	176 1			-0-	
02		3886 X	3345	-0-	-541 B	-0-	3158 3	187 9	Y	Y	170	170 1			-0-	
03		3968 X	3492	-0-	-476 B	-0-	3308 3	184 9	Y	Y	167	167 1			-0-	
-----																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783						
10		9920 X	3674	-0-	-6246 B	-0-	2886 3	788 9	Y	Y	716	716 1			-0-	
11		8070 X	4104	-0-	-3966 B	-0-	3256 3	848 9	Y	Y	771	768 1	3 8		-0-	
12		6851 X	2913	-0-	-3938 B	-0-	2282 3	631 9	Y	Y	574	574 1			-0-	
01		5115 X	3236	-0-	-1879 B	-0-	2544 3	692 9	Y	Y	629	629 1			-0-	
02		3973 X	2246	-0-	-1727 B	-0-	1723 3	523 9	Y	Y	475	475 1			-0-	
03		4247 X	2257	-0-	-1990 B	-0-	1743 3	514 9	Y	Y	467	467 1			-0-	
-----																
KLEINE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789						
10		9114 X	1254	-0-	-7860 B	-0-	1101 3	153 9	Y	Y	139	139 1			-0-	
11		12916 X	12916	-0-	-0- B	-0-	10930 3	1986 9	Y	Y	1805	1805 1			-0-	
12		22589 X	22589	-0-	-0- B	-0-	19298 3	3291 9	Y	Y	2992	2992 1			-0-	
01		13027 X	13027	-0-	-0- B	-0-	11073 3	1954 9	Y	Y	1776	1776 1			-0-	
02		10962 X	9614	-0-	-1348 B	-0-	8139 3	1475 9	Y	Y	1341	1341 1			-0-	
03		11718 X	7621	-0-	-4097 B	-0-	6404 3	1217 9	Y	Y	1106	1106 1			-0-	
-----																
ROBERT GRUNDER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652						
10		5642 X	5066	-0-	-576 B	-0-	4859 3	207 9	Y	Y	188	188 1			-0-	
11		5340 X	4882	-0-	-458 B	-0-	4680 3	202 9	Y	Y	184	184 1			-0-	
12		5425 X	4885	-0-	-540 B	-0-	4696 3	189 9	Y	Y	172	172 1			-0-	
01		5270 X	5155	-0-	-115 B	-0-	4972 3	183 9	Y	Y	166	166 1			-0-	
02		4843 X	4598	-0-	-245 B	-0-	4440 3	158 9	Y	Y	144	144 1			-0-	
03		5053 X	4757	-0-	-296 B	-0-	4578 3	179 9	Y	Y	163	163 1			-0-	
-----																
RIEDELSE 02		WELL #:		01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902						
10		5549 X	3545	-0-	-2004 B	-0-	3138 3	407 9	Y	Y	370	370 1			-0-	
11		5070 X	4582	-0-	-488 B	-0-	4073 3	509 9	Y	Y	463	463 1			-0-	
12		5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	3531 3	459 9	Y	Y	417	417 1			-0-	
01		4867 X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3357 3	421 9	Y	Y	383	381 1	2 8		-0-	
02		4437 X	3354	-0-	-1083 B	-0-	2965 3	389 9	Y	Y	354	354 1			-0-	
03		4743 X	3342	-0-	-1401 B	-0-	2978 3	364 9	Y	Y	331	331 1			-0-	
-----																
JAMES GANO 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632						
10		4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	3611 3	571 9	Y	Y	519	519 1			-0-	
11		4380 X	3895	-0-	-485 B	-0-	3357 3	538 9	Y	Y	489	489 1			-0-	
12		4540 X	4540	-0-	-0- B	-0-	3954 3	586 9	Y	Y	533	533 1			-0-	
01		4526 X	4382	-0-	-144 B	-0-	3807 3	575 9	Y	Y	523	523 1			-0-	
02		3944 X	3700	-0-	-244 B	-0-	3190 3	510 9	Y	Y	464	464 1			-0-	
03		4526 X	3374	-0-	-1152 B	-0-	2875 3	499 9	Y	Y	454	454 1			-0-	
-----																
KOOPMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775						
10		20181 X	17093	-0-	-3088 B	-0-	14573 3	2520 9	Y	Y	2291	2291 1			-0-	
11		19200 X	16213	-0-	-2987 B	-0-	13770 3	2443 9	Y	Y	2221	2221 1			-0-	
12		19406 X	16484	-0-	-2922 B	-0-	13969 3	2515 9	Y	Y	2286	2286 1			-0-	
01		19375 X	14874	-0-	-4501 B	-0-	12635 3	2239 9	Y	Y	2035	2035 1			-0-	
02		16675 X	14861	-0-	-1814 B	-0-	12541 3	2320 9	Y	Y	2109	2109 1			-0-	
03		17081 X	14160	-0-	-2921 B	-0-	11993 3	2167 9	Y	Y	1970	1970 1			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
03		3875 X	3472	-0-	-403 B	-0-	3217 3	255 9	Y	232	232 1	-0-
-----												
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672												
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-
03		4061 X	3610	-0-	-451 B	-0-	3493 3	117 9	Y	106	106 1	-0-
-----												
COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512												
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-
03		6944 X	6290	-0-	-654 B	-0-	6059 3	231 9	N	210	210 1	-0-
-----												
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903												
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-
03		4960 X	4316	-0-	-644 B	-0-	4251 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
-----												
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662												
10		3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-	2740 3	9 4	N	43		105
							47 9					
11		3270 X	2586	-0-	-684 B	-0-	2513 3	10 4	N	57		162
							63 9					
12		3224 X	2655	-0-	-569 B	-0-	2584 3	10 4	N	55		217
							61 9					
01		3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-	2549 3	11 4	N	76	191 1	102
							84 9					
02		2813 X	2393	-0-	-420 B	-0-	2331 3	8 4	N	49		151
							54 9					
03		2790 X	2431	-0-	-359 B	-0-	2364 3	10 4	N	52		203
							57 9					
-----												
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912												
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-
03		3007 X	2749	-0-	-258 B	-0-	2708 3	41 9	Y	37	37 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 #:		02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301				
M	O	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	CODE	M		CODE	CODE			
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-
03	8091	X	6248	-0-	-1843	B	-0-	4828	3	1420	9	Y	1291	1291	1	-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271				
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-
03	18073	X	15593	-0-	-2480	B	-0-	11973	3	3620	9	Y	3291	3291	1	-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371				
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-
03	14663	X	773	-0-	-13890	B	-0-	563	3	210	9	Y	191	191	1	-0-
-----																
AFFLERBACH 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311				
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-
03	20243	X	9097	-0-	-11146	B	-0-	8037	3	1060	9	Y	964	964	1	-0-
-----																
GARVEL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081				
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-
03	10974	X	9672	-0-	-1302	B	-0-	7892	3	1780	9	Y	1618	1618	1	-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181				
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-
03	14353	X	12921	-0-	-1432	B	-0-	9942	3	2979	9	Y	2708	2708	1	-0-
-----																
JO ANN MUELLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002				
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-
03	6262	X	5108	-0-	-1154	B	-0-	5029	3	79	9	Y	72	72	1	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
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	1 8 -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-
03	16244 X	12826	-0-	-3418 B	-0-	10046 3	2780 9	Y	2527	2527 1	-0-
-----											
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901	
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-
03	23312 X	20259	-0-	-3053 B	-0-	15759 3	4500 9	Y	4091	4091 1	-0-
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821	
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-
03	16461 X	13463	-0-	-2998 B	-0-	11471 3	1992 9	Y	1811	1811 1	-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971	
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-
03	18476 X	14476	-0-	-4000 B	-0-	11395 3	3081 9	Y	2801	2801 1	-0-
-----											
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742	
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-
03	12803 X	10545	-0-	-2258 B	-0-	9831 3	714 9	Y	649	649 1	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301	
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-
03	11439 X	9181	-0-	-2258 B	-0-	7322 3	1859 9	Y	1690	1690 1	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297	
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-
03	7068 X	5459	-0-	-1609 B	-0-	4253 3	1206 9	Y	1096	1096 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 #:		03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-
03	23064	X	19334	-0-	-3730	B	-0-	15095	3	4239	9	Y	3854	3854	1	-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961				
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-
*03	14578	X	14578	-0-	-0-	B	-0-	11535	3	3043	9	Y	2766	2766	1	-0-
-----																
SCHROEDER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501				
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13826	X	148	-0-	-13678	B	-0-	118	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
-----																
GARVEL 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921				
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	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18848	X	-0-	-0-	-18848	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16095	X	-0-	-0-	-16095	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	17607	X	17607	-0-	-0-	B	-0-	14372	3	3235	9	Y	2941	2941	1	-0-
-----																
SIEVERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841				
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-
03	7750	X	5939	-0-	-1811	B	-0-	5243	3	696	9	Y	633	633	1	-0-
-----																
GARVEL 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
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-
03	17701	X	15008	-0-	-2693	B	-0-	12320	3	2688	9	Y	2444	2444	1	-0-
-----																
HOPE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671				
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-
03	22506	X	16534	-0-	-5972	B	-0-	13315	3	3219	9	Y	2926	2926	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761													
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
10		26877 X	21438	-0-	-5439 B	-0-	19243 3	2195 9	Y	1995	1995 1		-0-
11		24870 X	21272	-0-	-3598 B	-0-	19724 3	1548 9	Y	1407	1407 1		-0-
12		24893 X	21061	-0-	-3832 B	-0-	19559 3	1502 9	Y	1365	1365 1		-0-
01		24304 X	18973	-0-	-5331 B	-0-	17545 3	1428 9	Y	1298	1296 1	2 8	-0-
02		21208 X	21208	-0-	-0- B	-0-	19758 3	1450 9	Y	1318	1318 1		-0-
03		21979 X	20629	-0-	-1350 B	-0-	19247 3	1382 9	Y	1256	1255 1	1 8	-0-
-----													
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351													
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-
03		15779 X	13057	-0-	-2722 B	-0-	11354 3	1703 9	Y	1548	1548 1		-0-
-----													
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711													
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-
03		20181 X	18830	-0-	-1351 B	-0-	16168 3	2662 9	Y	2420	2420 1		-0-
-----													
BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361													
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-
03		16089 X	11346	-0-	-4743 B	-0-	9903 3	1443 9	Y	1312	1312 1		-0-
-----													
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301													
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-
03		15035 X	11804	-0-	-3231 B	-0-	10376 3	1428 9	Y	1298	1298 1		-0-
-----													
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781													
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-
03		11005 X	10630	-0-	-375 B	-0-	10455 3	175 9	Y	159	159 1		-0-
-----													
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071													
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-
03		28675 X	23463	-0-	-5212 B	-0-	18404 3	5059 9	N	4599	4599 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771	
M	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	
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-
03	60512 X	51794	-0-	-8718 B	-0-	42429 3	9365 9	N	8514	8514 1	-0-
-----											
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401	
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-
03	15593 X	13879	-0-	-1714 B	-0-	13361 3	518 9	Y	471	471 1	-0-
-----											
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871	
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-
03	43834 X	35677	-0-	-8157 B	-0-	29220 3	6457 9	N	5870	5870 1	-0-
-----											
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331	
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-
03	24211 X	19422	-0-	-4789 B	-0-	15406 3	4016 9	N	3651	3651 1	-0-
-----											
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451	
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-
03	30163 X	22965	-0-	-7198 B	-0-	17550 3	5415 9	N	4923	4923 1	-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
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-
03	37045 X	24347	-0-	-12698 B	-0-	19562 3	4785 9	N	4350	4350 1	-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
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-
03	21483 X	21062	-0-	-421 B	-0-	17422 3	3640 9	N	3309	3309 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MATEJEK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271617	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13600	- 18531	
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
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-
03		30907 X	21864	-0-	-9043 B	-0-	17782 3	4082 9	N	3711	3711 1			-0-
-----														
MATEJEK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13610	- 18541	
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-
03		28086 X	21541	-0-	-6545 B	-0-	17089 3	4452 9	N	4047	4047 1			-0-
-----														
RIEDELSE 02				WELL #:	02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13610	- 18441	
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-
03		18321 X	15599	-0-	-2722 B	-0-	14349 3	1250 9	N	1136	1136 1			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13820	- 17621	
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-
03		13268 X	10932	-0-	-2336 B	-0-	9380 3	1552 9	N	1411	1411 1			-0-
-----														
CHARLES RIEDELSE GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13558	- 21284	
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-
03		32147 X	24658	-0-	-7489 B	-0-	22251 3	2407 9	N	2188	2188 1			-0-
-----														
CHARLES RIEDELSE GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13648	PERF.13590	- 20491	
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-
03		39060 X	16744	-0-	-22316 B	-0-	14830 3	1914 9	N	1740	1740 1			-0-
-----														
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	02H	RRCID ->	272186	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13742	PERF.13820	- 17611	
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-
03		27187 X	20128	-0-	-7059 B	-0-	17155 3	2973 9	N	2703	2703 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13539	PERF.13700	- 18281
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	18538 X	12325	-0-	-6213 B	-0-	9793 3	2532 9	Y	2302	2302 1		-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13590	- 18410
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-
03	27621 X	18521	-0-	-9100 B	-0-	15329 3	3192 9	N	2902	2902 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211
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-
03	12865 X	8713	-0-	-4152 B	-0-	6780 3	1933 9	N	1757	1757 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241
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-
03	11067 X	7087	-0-	-3980 B	-0-	5643 3	1444 9	N	1313	1313 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272501	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13446	PERF.13680	- 18161
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-
03	20801 X	12982	-0-	-7819 B	-0-	10599 3	2383 9	N	2166	2166 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272502	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.13660	- 18241
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-
03	17670 X	10156	-0-	-7514 B	-0-	8517 3	1639 9	N	1490	1490 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	272503	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13656	- 18141
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-
03	13888 X	9015	-0-	-4873 B	-0-	7396 3	1619 9	N	1472	1472 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171													
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
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-
03		16926 X	10093	-0-	-6833 B	-0-	8310 3	1783 9	N	1621	1621 1		-0-
-----													
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171													
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-
03		26505 X	13416	-0-	-13089 B	-0-	11096 3	2320 9	N	2109	2109 1		-0-
-----													
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421													
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-
03		32054 X	9238	-0-	-22816 B	-0-	7784 3	1454 9	N	1322	1322 1		-0-
-----													
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471													
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-
03		24118 X	12394	-0-	-11724 B	-0-	9908 3	2486 9	Y	2260	2260 1		-0-
-----													
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511													
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-
03		38378 X	30606	-0-	-7772 B	-0-	24098 3	6508 9	Y	5916	5916 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541													
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-
03		21018 X	15461	-0-	-5557 B	-0-	13255 3	2206 9	Y	2005	2005 1		-0-
-----													
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341													
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-
*03		21640 X	21640	-0-	-0- B	-0-	18591 3	3049 9	Y	2772	2772 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 #:		05H	RRCID ->	273207	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13690 - 20081	
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
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-
03		31868 X	25205	-0-	-6663 B	-0-	19734 3	5471 9	Y	4974	4974 1		-0-
-----													
BRUNS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.13540 - 20571	
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-
03		46035 X	36402	-0-	-9633 B	-0-	28005 3	8397 9	Y	7634	7634 1		-0-
-----													
BRUNS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13263	PERF.13510 - 20431	
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-
03		40951 X	29275	-0-	-11676 B	-0-	22913 3	6362 9	Y	5784	5784 1		-0-
-----													
BRUNS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.13660 - 20291	
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-
03		35030 X	32250	-0-	-2780 B	-0-	25192 3	7058 9	Y	6416	6416 1		-0-
-----													
WARLING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	275911	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.13711 - 19940	
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-
*03		16560 X	16560	-0-	-0- B	-0-	12949 3	3611 9	Y	3283	3283 1		-0-
-----													
SCHORLEMER 02		WELL #:		04H	RRCID ->	276089	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.13590 - 18401	
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-
03		19995 X	15400	-0-	-4595 B	-0-	12610 3	2790 9	Y	2536	2536 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276228	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13552 - 20001	
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-
03		52886 X	41315	-0-	-11571 B	-0-	34536 3	6779 9	N	6163	6163 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 #:		05H	RRCID ->	276230	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13754	PERF.13740	- 18422	
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
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-
03		32767 X	26807	-0-	-5960 B	-0-	23476 3	3331 9	Y	3028	3028 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276233	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13640	- 19812	
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-
03		62248 X	46309	-0-	-15939 B	-0-	38731 3	7578 9	N	6889	6889 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		04H	RRCID ->	276234	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13654	PERF.13710	- 19943	
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	2 8	-0-
03		62000 X	41449	-0-	-20551 B	-0-	34367 3	7082 9	N	6438	6438 1		-0-
-----													
BARROW 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276235	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13822	PERF.13720	- 17302	
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-
03		32426 X	22211	-0-	-10215 B	-0-	18964 3	3247 9	Y	2952	2952 1		-0-
-----													
BARROW 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276335	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.13800	- 16582	
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-
03		20398 X	13344	-0-	-7054 B	-0-	11400 3	1944 9	Y	1767	1767 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276347	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13608	PERF.13540	- 19692	
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-
03		56420 X	43229	-0-	-13191 B	-0-	36200 3	7029 9	N	6390	6390 1		-0-
-----													
BOLDT 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13610	- 19942	
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-
03		61163 X	51824	-0-	-9339 B	-0-	42603 3	9221 9	N	8383	8383 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 #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132	
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	
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-
03	52731 X	41470	-0-	-11261 B	-0-	32994 3	8476 9	N	7705	7705 1	-0-
-----											
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102	
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-
03	50747 X	37318	-0-	-13429 B	-0-	29246 3	8072 9	N	7338	7338 1	-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222	
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-
03	28768 X	20780	-0-	-7988 B	-0-	17854 3	2926 9	Y	2660	2660 1	-0-
-----											
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690 - 19921	
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-
03	62279 X	46011	-0-	-16268 B	-0-	37946 3	8065 9	Y	7332	7332 1	-0-
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940 - 18772	
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-
03	53382 X	37184	-0-	-16198 B	-0-	31014 3	6170 9	Y	5609	5609 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650 - 18132	
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-
03	26381 X	17166	-0-	-9215 B	-0-	14159 3	3007 9	Y	2734	2734 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650 - 18132	
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-
03	21359 X	5500	-0-	-15859 B	-0-	4453 3	1047 9	Y	952	952 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277238	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	13549	PERF.14010	- 18212
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		
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-	
03	26009 X	21800	-0-	-4209 B	-0-	18045 3	3755 9	Y	3414	3414 1	-0-	
-----												
HOPE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	277495	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13580	- 22362
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-	
03	70618 X	50461	-0-	-20157 B	-0-	40110 3	10351 9	Y	9410	9410 1	-0-	
-----												
RESSMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277496	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13511	- 18840
10	71641 X	42191	-0-	-29450 B	-0-	34696 3	7495 9	Y	6814	6814 1	-0-	
11	60090 X	35960	-0-	-24130 B	-0-	29736 3	6224 9	Y	5658	5658 1	-0-	
12	51894 X	34199	-0-	-17695 B	-0-	28426 3	5773 9	Y	5248	5247 1	-0-	1 8
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-	
03	42191 X	26083	-0-	-16108 B	-0-	21888 3	4195 9	Y	3814	3814 1	-0-	
-----												
RESSMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277497	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13810	- 18942
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-	
03	45415 X	24212	-0-	-21203 B	-0-	20537 3	3675 9	Y	3341	3341 1	-0-	
-----												
RESSMAN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	277498	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13590	- 18972
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-	
03	43958 X	31298	-0-	-12660 B	-0-	25799 3	5499 9	N	4999	4999 1	-0-	
-----												
RESSMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	277502	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13598	PERF.13517	- 18533
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-	
03	35495 X	18088	-0-	-17407 B	-0-	14868 3	3220 9	Y	2927	2927 1	-0-	
-----												
RESSMAN 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277510	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	13513	PERF.13920	- 21102
10	78895 X	63985	-0-	-14910 B	-0-	50696 3	13289 9	Y	12081	12081 1	-0-	
11	84480 X	48224	-0-	-36256 B	-0-	38173 3	10051 9	Y	9137	9137 1	-0-	
12	78895 X	52904	-0-	-25991 B	-0-	42162 3	10742 9	Y	9765	9765 1	-0-	
01	73780 X	51215	-0-	-22565 B	-0-	41155 3	10060 9	Y	9145	9145 1	-0-	
02	61538 X	48110	-0-	-13428 B	-0-	38804 3	9306 9	Y	8460	8460 1	-0-	
03	63984 X	47938	-0-	-16046 B	-0-	38892 3	9046 9	Y	8224	8224 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 #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE							
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-
03	73935	X	61412	-0-	-12523	B	-0-	50741	3	10671	9	Y	9701	9701	1	-0-
-----																
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752						
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-
03	58404	X	49653	-0-	-8751	B	-0-	39377	3	10276	9	Y	9342	9342	1	-0-
-----																
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262						
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-
03	22475	X	19252	-0-	-3223	B	-0-	15385	3	3867	9	Y	3515	3515	1	-0-
-----																
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332						
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-
03	29977	X	22912	-0-	-7065	B	-0-	18665	3	4247	9	Y	3861	3861	1	-0-
-----																
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242						
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-
03	28024	X	19205	-0-	-8819	B	-0-	15741	3	3464	9	Y	3149	3149	1	-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261						
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-
03	33914	X	25339	-0-	-8575	B	-0-	20103	3	5236	9	Y	4760	4760	1	-0-
-----																
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957						
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-
03	75392	X	50591	-0-	-24801	B	-0-	41014	3	9577	9	Y	8706	8706	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

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	
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-
03	134881	X	35109	-0-	-99772 B	-0-	27125 3	7984 9	N	7258	7258 1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

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-
03	129487	X	52791	-0-	-76696 B	-0-	40418 3	12373 9	Y	11248	11248 1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

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-
03	67890	X	38979	-0-	-28911 B	-0-	30737 3	8242 9	Y	7493	7493 1			-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

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-
03	60729	X	38115	-0-	-22614 B	-0-	30024 3	8091 9	N	7355	7355 1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

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-
03	37200	X	24311	-0-	-12889 B	-0-	20418 3	3893 9	N	3539	3539 1			-0-

684431  
 PYOTE WELL SERVICE, LLC WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266  
 DEWITT COUNTY HWY 87

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
03	4898 X	3719	-0-	-1179 B	-0-	165	1	2667	2	N	806	893	1	524
						887	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
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							
03	8525 X	6284	-0-	-2241 B	-0-	257	1	5227	2	N	727	707	1	531
						800	9							
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
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							
03	4929 X	2607	-0-	-2322 B	-0-	368	1	1336	2	Y	821	772	1	622
						903	9							
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
10	5486 X	5486	-0-	-0- B	-0-	553	1	4024	2	N	826	534	1	543
						909	9							
11	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	870	1	2327	2	N	559	898	1	204
						615	9							
12	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	899	1	1306	2	N	448	361	1	291
						493	9							
01	5487 X	2607	-0-	-2880 B	-0-	715	1	1378	2	N	467	537	1	221
						514	9							
02	5133 X	3215	-0-	-1918 B	-0-	783	1	1891	2	N	492	496	1	217
						541	9							
03	5487 X	2693	-0-	-2794 B	-0-	870	1	1303	2	N	473	332	1	358
						520	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
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
10		4743 X	4729	-0-	-14 B	-0-	704 1	3278 2	Y	Y	679	614 1		473
							747 9							
11		4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	680 1	3115 2	Y	Y	560	578 1		455
							616 9							
12		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	737 1	3692 2	Y	Y	623	706 1		372
							685 9							
01		4743 X	4361	-0-	-382 B	-0-	734 1	3088 2	Y	Y	490	479 1		383
							539 9							
02		4437 X	3453	-0-	-984 B	-0-	684 1	2290 2	Y	Y	435	430 1		388
							479 9							
03		5115 X	4260	-0-	-855 B	-0-	747 1	2707 2	Y	Y	733	625 1		496
							806 9							
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
10		12648 X	10191	-0-	-2457 B	-0-	154 1	8674 2	Y	Y	1239	1126 1		260
							1363 9							
11		12000 X	7694	-0-	-4306 B	-0-	133 1	6443 2	Y	Y	1016	1008 1		268
							1118 9							
12		12059 X	8764	-0-	-3295 B	-0-	165 1	7270 2	Y	Y	1208	1230 1		246
							1329 9							
01		11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-	187 1	9904 2	Y	Y	1099	1137 1		208
							1209 9							
02		9541 X	6447	-0-	-3094 B	-0-	142 1	5269 2	Y	Y	942	1007 1		143
							1036 9							
03		10199 X	7924	-0-	-2275 B	-0-	187 1	6515 2	Y	Y	1111	1016 1		238
							1222 9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376														
10		7285 X	6295	-0-	-990 B	-0-	123 1	4911 2	Y	Y	1146	1042 1		231
							1261 9							
11		8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	132 1	7154 2	Y	Y	946	939 1		238
							1041 9							
12		7350 X	7350	-0-	-0- B	-0-	147 1	5978 2	Y	Y	1114	1136 1		216
							1225 9							
01		6293 X	5219	-0-	-1074 B	-0-	129 1	3967 2	Y	Y	1021	1052 1		185
							1123 9							
02		8062 X	3731	-0-	-4331 B	-0-	111 1	2664 2	Y	Y	869	930 1		124
							956 9							
03		8618 X	3540	-0-	-5078 B	-0-	108 1	2605 2	Y	Y	752	715 1		161
							827 9							
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
10		11543 X	11543	-0-	-0- B	-0-	404 1	9533 2	N	N	1460	1411 1		478
							1606 9							
11		10630 X	10630	-0-	-0- B	-0-	392 1	8739 2	N	N	1363	1426 1		415
							1499 9							
12		12183 X	9607	-0-	-2576 B	-0-	401 1	7656 2	N	N	1409	1409 1		415
							1550 9							
01		12183 X	8497	-0-	-3686 B	-0-	398 1	6578 2	N	N	1383	1068 1		730
							1521 9							
02		11397 X	9177	-0-	-2220 B	-0-	385 1	7421 2	N	N	1246	1607 1		369
							1371 9							
03		11532 X	7834	-0-	-3698 B	-0-	347 1	6172 2	N	N	1195	1048 1		516
							1315 9							

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
GERDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272177	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13025	- 17105			
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		
-----															
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							
03		4123 X	3701	-0-	-422 B	-0-	105	1	2730	2	N	787	1052	1	368
							866	9							
-----															
KAISER UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201			
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							
03		8091 X	7879	-0-	-212 B	-0-	433	1	6710	2	Y	669	736	1	85
							736	9							
-----															
FIELDS UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358			
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							
03		10757 X	8283	-0-	-2474 B	-0-	444	1	7028	2	Y	737	806	1	105
							811	9							
-----															
MACHICEK UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982			
10		11222 X	9104	-0-	-2118 B	-0-	961	1	7271	2	N	793	698	1	335
							872	9							
11		10860 X	8385	-0-	-2475 B	-0-	930	1	6606	2	N	772	886	1	221
							849	9							
12		11222 X	7871	-0-	-3351 B	-0-	961	1	6150	2	N	691	534	1	378
							760	9							
01		10075 X	7263	-0-	-2812 B	-0-	929	1	5628	2	N	642	681	1	339
							706	9							
02		8816 X	7292	-0-	-1524 B	-0-	899	1	5627	2	N	696	879	1	156
							766	9							
03		9114 X	7202	-0-	-1912 B	-0-	961	1	5531	2	N	645	537	1	264
							710	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444															
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			
10		10850 X	8041	-0-	-2809 B	-0-	358	1	6723	2	Y	873	871	1	161
							960	9							
11		9720 X	7237	-0-	-2483 B	-0-	343	1	5981	2	Y	830	778	1	213
							913	9							
12		9269 X	7123	-0-	-2146 B	-0-	362	1	5864	2	Y	815	877	1	151
							897	9							
01		9021 X	6841	-0-	-2180 B	-0-	364	1	5645	2	Y	756	777	1	130
							832	9							
02		7975 X	6130	-0-	-1845 B	-0-	336	1	5038	2	Y	687	676	1	141
							756	9							
03		8029 X	6201	-0-	-1828 B	-0-	332	1	5107	2	Y	693	741	1	93
							762	9							
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591															
10		27218 X	19200	-0-	-8018 B	-0-	913	1	16273	2	Y	1831	1719	1	353
							2014	9							
11		24150 X	17091	-0-	-7059 B	-0-	874	1	14462	2	Y	1595	1452	1	496
							1755	9							
12		23250 X	16705	-0-	-6545 B	-0-	864	1	14231	2	Y	1464	1695	1	265
							1610	9							
01		21266 X	15030	-0-	-6236 B	-0-	841	1	12497	2	Y	1538	1506	1	297
							1692	9							
02		19517 X	13019	-0-	-6498 B	-0-	764	1	10812	2	Y	1312	1422	1	187
							1443	9							
03		19189 X	12116	-0-	-7073 B	-0-	803	1	9760	2	Y	1412	1318	1	281
							1553	9							
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037															
10		17360 X	12169	-0-	-5191 B	-0-	567	1	10036	2	Y	1424	1341	1	277
							1566	9							
11		15330 X	11170	-0-	-4160 B	-0-	518	1	9312	2	Y	1218	1111	1	384
							1340	9							
12		15035 X	12197	-0-	-2838 B	-0-	650	1	10063	2	Y	1349	1497	1	236
							1484	9							
01		13113 X	11310	-0-	-1803 B	-0-	669	1	9180	2	Y	1328	1305	1	259
							1461	9							
02		12267 X	10673	-0-	-1594 B	-0-	648	1	8756	2	Y	1154	1248	1	165
							1269	9							
03		12183 X	10028	-0-	-2155 B	-0-	681	1	8070	2	Y	1161	1094	1	232
							1277	9							
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088															
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							
03		15190 X	10581	-0-	-4609 B	-0-	705	1	8717	2	Y	1054	994	1	204
							1159	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
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
-----														
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							
03		13826 X	11713	-0-	-2113 B	-0-	614 1	9849 2	Y	1136	1072	1		221
							1250 9							
-----														
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
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							
03		15655 X	13122	-0-	-2533 B	-0-	957 1	11204 2	N	874	1041	1		292
							961 9							
-----														
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
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							
03		24056 X	15130	-0-	-8926 B	-0-	837 1	12666 2	N	1479	1751	1		229
							1627 9							
-----														
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
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							
03		16089 X	11372	-0-	-4717 B	-0-	762 1	9233 2	Y	1252	1174	1		240
							1377 9							



-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
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							
03		13330 X	8975	-0-	-4355 B	-0-	226	1	6969	2	Y	1618	1551	1	361
							1780	9							
-----															
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891															
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							
03		16430 X	12136	-0-	-4294 B	-0-	313	1	9312	2	Y	2283	2178	1	501
							2511	9							
-----															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435															
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							
03		8835 X	6143	-0-	-2692 B	-0-	133	1	5045	2	Y	877	888	1	272
							965	9							
-----															
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
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							
03		17174 X	9993	-0-	-7181 B	-0-	192	1	8561	2	Y	1127	1117	1	331
							1240	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
M O	ALLOW 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	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							
03	10633 X	6988	-0-	-3645 B	-0-	220	1	5228	2	N	1400	1580	1	132
						1540	9							
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
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							
03	6882 X	5385	-0-	-1497 B	-0-	611	1	3643	2	N	1028	1216	1	406
						1131	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
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							
03	7285 X	5046	-0-	-2239 B	-0-	91	1	3829	2	Y	1024	1075	1	479
						1126	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
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							
03	24397 X	16448	-0-	-7949 B	-0-	375	1	13320	2	Y	2503	2470	1	582
						2753	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	12711	PERF.13150	- 17092		
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	
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							
03	7750 X	4634	-0-	-3116 B	-0-	180	1	3344	2	N	1009	1246	1	209
						1110	9							
-----														
RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	276304	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13014	PERF.13343	- 17252		
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							
03	14229 X	8247	-0-	-5982 B	-0-	189	1	6844	2	Y	1104	1064	1	242
						1214	9							
-----														
BOENING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276331	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12947	- 16625		
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							
03	25451 X	16278	-0-	-9173 B	-0-	423	1	12911	2	Y	2676	2480	1	567
						2944	9							
-----														
COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276648	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13572	- 18663		
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							
03	26722 X	21680	-0-	-5042 B	-0-	899	1	17998	2	N	2530	2672	1	322
						2783	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
 RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	81	1	48
02	10440 X	5379	-0-	-5061 B	-0-	4942	2	437	9	N	397	397	0			48
03	11842 X	4720	-0-	-7122 B	-0-	4370	2	350	9	N	318	318	0			48

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

10	54657 X	54657	-0-	-0- B	-0-	21518	2	31196	3	N	1766	190	0	1126	1	479
						1943	9									
11	58369 X	58369	-0-	-0- B	-0-	5510	2	52047	3	N	738	749	1			468
						812	9									
12	65387 X	65387	-0-	-0- B	-0-	6506	2	57629	3	N	1138	1174	1			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									
*03	15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	8876	2	5515	3	N	1122	954	1			316
						1234	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-					-0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL E WELL #: 1 RRCID -> 248518 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CBN OPERATING CORP.		140558												
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364						
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			-0-
11		3060 X	51	-0-	-3009	-0-	51	2		N	NO RPT			-0-
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				N	NO RPT			-0-
03		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257						
10		1178 X	264	-0-	-914 B	-0-	208	2	56	9	N	51		139
11		1140 X	642	-0-	-498 B	-0-	510	2	132	9	N	120	162	97
12		1178 X	656	-0-	-522 B	-0-	568	2	88	9	N	80	159	18
01		899 X	544	-0-	-355 B	-0-	419	2	125	9	N	114	4	128
02		809 X	809	-0-	-0- B	-0-	685	2	124	9	N	113	167	74
*03		766 X	766	-0-	-0- B	-0-	628	2	138	9	N	125	172	27

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CBN OPERATING CORP.		140558												
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302						
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
-----														
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244														
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			76
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			76
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			76
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			76
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			76
*03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	28	2	1	9	N	1		77
-----														
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														
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-
03		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														
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
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	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														
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217														
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15														

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460  
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	134 1	753 3	N	-0-			-0-
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	210 1	837 3	N	-0-			-0-
12		899 N	767	-0-	-132	-0-	171 1	596 3	N	-0-			-0-
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	203 1	638 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	676	-0-	-339	-0-	113 1	563 3	N	-0-			-0-
*03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	102 1	721 3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	43 1	356 2	N	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	44 1	332 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552													
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691													
M	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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													
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
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	140	1	2696 2	N	46		72
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	51	9	2583 2	N	57		129
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	63	9	2384 2	N	36		165
01	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	266	1	2263 2	N	20		185
02	2842	X	2541	-0-	-301	-0-	40	9	2226 2	N	-0-		185
03	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	286	1	1884 2	N	-0-		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													
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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													
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
B D PRODUCTION CO., INC. 040190													
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529													
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
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
03	961	N	457	-0-	-504 B	-0-	457	2		N	-0-		153

-----												
DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
10		1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	60	1	500	2	N	-0-
							765	3	9	9		
11		1470 N	1377	-0-	-93 B	-0-	54	1	6	2	N	-0-
							1249	3	68	9		
12		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	50	1	13	2	N	-0-
							1395	3				
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	190
02		1334 N	-0-	-0-	-1334 B	-0-					N	190
*03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	165
-----												
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044												
*04		10767 X	10767	-0-	-0- B	-0-	355	1	62	2	N	106
							10181	3	169	9		
05		19902 X	10795	-0-	-9107 B	-0-	417	1	62	2	N	133
							10095	3	221	9		
06		19260 X	1173	-0-	-18087 B	-0-	48	1	8	2	N	68
							1116	3	1	9		
07		19902 X	1743	-0-	-18159 B	-0-	78	1	9	2	N	68
							1656	3				
08		19902 X	4822	-0-	-15080 B	-0-	233	1	21	2	N	68
							4397	3	171	9		
09		19260 X	4187	-0-	-15073 B	-0-	209	1	1252	2	N	68
							2726	3				
10		19902 X	1818	-0-	-18084 B	-0-	83	1	686	2	N	68
							1049	3				
11		19260 X	726	-0-	-18534 B	-0-	16	1	2	2	N	71
							377	3	331	9		
12		19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-
01		19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-
02		18618 X	-0-	-0-	-18618 B	-0-					N	-0-
*03		19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-
-----												
DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858												
10		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1513	1	3740	2	N	-0-
11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	408	1	3837	2	N	-0-
12		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	413	1	5333	2	N	-0-
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	401	1	4938	2	N	-0-
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	319	1	1950	2	N	-0-
*03		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	336	1	4148	2	N	-0-
-----												
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748												
10		3658 X	1890	-0-	-1768	-0-	1028	1	862	2	N	-0-
11		3540 X	264	-0-	-3276	-0-	264	1			N	-0-
12		1984 X	1720	-0-	-264	-0-	236	1	1484	2	N	-0-
01		1891 X	241	-0-	-1650	-0-	241	1			N	-0-
02		1769 X	1454	-0-	-315	-0-	268	1	1186	2	N	-0-
03		1891 X	1779	-0-	-112	-0-	264	1	1515	2	N	-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	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
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROCHELLE			WELL #: 4		RRCID -> 212420			COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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				
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							
*03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-			-0-
							1075	3							
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 175280			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800				
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-
03		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3	-0-	-0-	3		3	3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							CNTY: LAVACA				
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226			
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-
03		2325 X	2322	-0-	-3	-0-	46	1	2276	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			
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-
03		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			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 13540			
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-
03		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			
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-
03		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	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
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-
03	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  
 HLLDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			210
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

-----

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

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

-----

GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	340	1	2748	2	Y	1	308
						1	9					
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	2337	-0-	-592	-0-	2337	2			Y	-0-	68
*03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	287

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

10	2635 X	1868	-0-	-767	-0-	85	1	705	2	N	-0-	-0-
						1078	3					
11	2520 X	1791	-0-	-729	-0-	74	1	8	2	N	-0-	-0-
						1709	3					
12	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	71	1	18	2	N	-0-	-0-
						2005	3					
01	2294 X	1459	-0-	-835	-0-	41	1	9	2	N	-0-	-0-
						1409	3					
02	2117 X	1972	-0-	-145	-0-	48	1	7	2	N	-0-	-0-
						1917	3					
*03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-	-0-
						1152	3					

-----														
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239														
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
10		1085 X	475	-0-	-610	-0-	59 1	416 2	N	-0-				-0-
11		1050 X	670	-0-	-380	-0-	17 1	653 2	N	-0-				-0-
12		1085 X	210	-0-	-875	-0-	5 1	205 2	N	-0-				-0-
01		832 X	832	-0-	-0-	-0-	20 1	812 2	N	-0-				-0-
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	17 1	618 2	N	-0-				-0-
*03		766 X	766	-0-	-0-	-0-	15 1	751 2	N	-0-				-0-

-----														
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018														
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	1		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----														
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50 1	7 2	N	27				73
							1998 3	30 9						
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	N	-0-				73
							103 3							

-----														
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12

-----														
DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142														
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32 1	266 2	Y	-0-				13
							406 3							
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25 1	3 2	Y	-0-				13
							581 3							
12	1612	N	476	-0-	-1136	-0-	16 1	4 2	Y	-0-				13
							456 3							
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	13 1	3 2	Y	-0-				13
							450 3							
02	580	N	285	-0-	-295	-0-	7 1	1 2	Y	-0-				13
							277 3							
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	20 1	475 2	Y	-0-				13
							482 3							

-----														
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	1		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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.		O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	253385	RRCID ->	219627	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12432	-	12444	
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011																

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	26214 610	RRCID ->	173945	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14092	-	14694
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	175890	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	14748	-	14968	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	1	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014															

DRY HOLLOW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3830	-	3904
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-		-0-
							732	3						
11	1230	X	934	-0-	-296	-0-	39	1	4	2	N	-0-		-0-
							891	3						
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		-0-
01	1271	X	442	-0-	-829	-0-	12	1	3	2	N	-0-		-0-
							427	3						
02	1189	X	909	-0-	-280	-0-	22	1	3	2	N	-0-		-0-
							884	3						
03	1271	X	790	-0-	-481	-0-	16	1	384	2	N	-0-		-0-
							390	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511	- 14543	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	191749	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17166	PERF.	14070	- 15862	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401	- 15808	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	205897	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	16033	PERF.	14086	- 15530	
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							
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	7	1	158	2	N	-0-		-0-	
						160	3							
-----														
FRANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240607	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11077	- 11660	
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

-----																
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120																
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							
03		16678 X	15685	-0-	-993	-0-		318 1	7605 2		Y	34				98
								7725 3	37 9							
-----																
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864																
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							
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				55
-----																
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108																
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							
*03		54653 X	42179	-0-	-12474	-0-		849 1	20302 2		N	369	367 1			69
								20622 3	406 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					
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
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-
03		14B2 EXT	-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					
10		9424 #	5418	-0-	-4006	-0-	243 1	2018 2	Y	65	41 1			68
							3085 3	72 9						
11		7770 #	4390	-0-	-3380	-0-	178 1	19 2	Y	71	91 1			48
							4115 3	78 9						
12		7316	4464	-0-	-2852 B	-2852	149 1	38 2	Y	72	92 1			28
							4198 3	79 9						
01		6324	4205	-0-	-2119 B	-4971	116 1	24 2	Y	77				105
							3980 3	85 9						
02		4234 N	3627	-0-	-607 B	-4971	86 1	13 2	Y	54	95 1			64
							3469 3	59 9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4971									
*03		2433 N	3469	-0-	1036 B	-3935	70 1	1669 2	Y	32				96
							1695 3	35 9						

-----														
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 277337	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 15775	PERF.11040	- 11072					
10		18065 R	18065	-0-	-0-	-0-	817 1	6782 2	N	90	159 1			88
							10367 3	99 9						
11		38100 #	12847	-0-	-25253	-0-	528 1	56 2	N	77				165
							12178 3	85 9						
12		21638 N	12666	-0-	-8972 B	-0-	428 1	110 2	N	83	185 1			63
							12037 3	91 9						
01		18073 N	12187	-0-	-5886 B	-0-	340 1	72 2	N	82				145
							11685 3	90 9						
02		12412 N	10451	-0-	-1961 B	-0-	251 1	37 2	N	65				210
							10091 3	72 9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03		7506 N	8402	-0-	896 B	896	170 1	4061 2	N	42	185 1			67
							4125 3	46 9						

-----														
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12	RRCID -> 278670	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 16700	PERF.10550	- 10896					
10		23748	-0-	-0-	-23748	-0-			N	187				187
11		59370	33513	-0-	-25857	-0-	1375 1	145 2	N	265	345 1			107
							31701 3	292 9						
12		40106	26604	-0-	-13502 B	-13502	897 1	229 2	N	245	184 1			168
							25208 3	270 9						
01		34668	21884	-0-	-12784 B	-26286	609 1	128 2	N	204	187 1			185
							20923 3	224 9						
02		57391	17929	-0-	-39462 B	-65748	429 1	63 2	N	165	190 1			160
							17255 3	182 9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-65748									
*03		25477	23104	-0-	-2373 B	-68121	465 1	11132 2	N	181	179 1			162
							11308 3	199 9						

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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	
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-	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-	-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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

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
10	4526	X	3023	-0-	-1503	-0-	-0-	138	1	1141	2	Y	-0-					4
								1744	3									
11	3930	X	2524	-0-	-1406	-0-	-0-	104	1	11	2	Y	-0-					4
								2409	3									
12	3627	X	622	-0-	-3005	-0-	-0-	21	1	5	2	Y	-0-					4
								596	3									
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	13	2	Y	-0-					4
								3657	3									
*03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	2	Y	-0-					4
								1831	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					74
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
								299	3									
11	1080	X	24	-0-	-1056	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----															
DRY HOLLOW, NORTH (11,024) //CONT.// 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 11014 - 11030															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
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-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO T-C OIL COMPANY, LLC 833782 BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192															
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 #	1968	-0-	-1831	-0-	820	1	159	2	N	899	1084	1	291
							989	9							
03		4061 #	1681	-0-	-2380	-0-	876	1	31	2	N	704	694	1	301
							774	9							
-----															
DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO T-C OIL COMPANY, LLC 833782 BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854															
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400															
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA A.O.E. OPERATORS, INC. 000555 HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1



-----  
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
10	36580 X	25479	-0-	-11101	-0-	216 1	1194 9	24069 2	N	1085	1070 1	12 8 163
11	32460 X	21685	-0-	-10775	-0-	233 1	969 9	20483 2	N	881	887 1	3 8 154
12	31744 X	25200	-0-	-6544	-0-	108 1	1212 9	23880 2	N	1102	949 1	9 8 298
01	29264 X	26473	-0-	-2791	-0-	400 1	1173 9	24900 2	N	1066	1278 1	86
02	24737 X	22384	-0-	-2353	-0-	554 1	944 9	20886 2	N	858	737 1	6 8 201
03	25482 X	24226	-0-	-1256	-0-	641 1	1027 9	22558 2	N	934	944 1	191

-----  
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

10	34627 X	25052	-0-	-9575	-0-	534 1	1151 9	23367 2	N	1046	1074 1	18 8 194
11	31140 X	22264	-0-	-8876	-0-	311 1	1101 9	20852 2	N	1001	947 1	10 8 238
12	29884 X	20921	-0-	-8963	-0-	187 1	1011 9	19723 2	N	919	902 1	255
01	27590 X	24756	-0-	-2834	-0-	558 1	1140 9	23058 2	N	1036	934 1	357
02	24099 X	22955	-0-	-1144	-0-	723 1	965 9	21267 2	N	877	929 1	6 8 299
03	25048 X	23322	-0-	-1726	-0-	752 1	1011 9	21559 2	N	919	1113 1	105

-----  
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

10	29915 X	17512	-0-	-12403	-0-	369 1	998 9	16145 2	N	907	718 1	12 8 349
11	26790 X	15893	-0-	-10897	-0-	220 1	911 9	14762 2	N	828	1052 1	125
12	25513 X	17972	-0-	-7541	-0-	158 1	1066 9	16748 2	N	969	862 1	232
01	25513 X	19904	-0-	-5609	-0-	444 1	1088 9	18372 2	N	989	758 1	463
02	20068 X	19530	-0-	-538	-0-	609 1	1013 9	17908 2	N	921	1083 1	11 8 290
*03	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	609 1	975 9	17457 2	N	886	937 1	239

-----  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

*04	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	10081	N	-0-	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	10081	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	23070 X	18930	-0-	-4140	-0-	2294 1	15614 3	N	929	914 1	1 8			225
						1022 9								
*05	23188 X	20530	-0-	-2658	-0-	2192 1	17375 3	N	875	869 1				231
						963 9								
*06	22650 X	12761	-0-	-9889	-0-	111 1	11748 3	N	820	748 1				303
						902 9								
*07	13212 X	12634	-0-	-578	-0-	627 1	11384 3	N	566	764 1	2 8			103
						623 9								
*08	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	324 1	10815 3	N	768	760 1				111
						845 9								
*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	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	226 1	8539 3	N	640	737 1				161
						704 9								
03	11625 X	9497	-0-	-2128	-0-	304 1	8477 3	N	651	720 1				92
						716 9								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
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								
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	248 1	733 2	N	151	179 1				166
						166 9								

ZAZA ENERGY, LLC 950545														
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802														
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	158 1	100 7			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
EBEN HABEN (2400)		27400 677		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
PANTEL "B" G.U.		WELL #:	3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438 - 2452
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
-----										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 4130 - 4136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----													
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030													
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-		-0-	
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	2001	2		N	-0-		-0-	
-----													
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158													
10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		-0-	
11	1050 X	164	-0-	-886	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
12	1085 X	152	-0-	-933	-0-	152	2		N	-0-		-0-	
01	1147 X	392	-0-	-755	-0-	392	2		N	-0-		-0-	
02	1073 X	104	-0-	-969	-0-	104	2		N	-0-		-0-	
03	1147 X	115	-0-	-1032	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
-----													
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428													
10	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2		N	-0-		-0-	
11	2700 X	713	-0-	-1987	-0-	713	2		N	-0-		-0-	
12	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2		N	-0-		-0-	
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-		-0-	
*02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-		-0-	
*03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-		-0-	
-----													
EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352													
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141													
10	4061 #	2949	-0-	-1112	-0-	2949	2		N	-0-		-0-	
11	3930 #	2834	-0-	-1096	-0-	2834	2		N	-0-		-0-	
12	3999 #	3327	-0-	-672	-0-	3327	2		N	-0-		-0-	
01	3999 #	3053	-0-	-946	-0-	3053	2		N	-0-		-0-	
02	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-		-0-	
*03	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645	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													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)  
OIL WELL BUYERS CORP.  
BEAMON, R. E. ET AL

28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
620960  
WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830)  
OSYKA PERMIAN, LLC  
VINCIK, ADOLPH

28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
628108  
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

EL TORO, SW. (7000)  
OSYKA PERMIAN, LLC  
VINCIK, ADOLPH

28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
628108  
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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							
03	3627 X	3543	-0-	-84 B	-0-	620	1	2637	2	N	260	188	1	433
						286	9							





EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	319	1	787	2	N	135	188	1	110
11	990 N	645	-0-	-345 B	-0-	149	9	66	9	N	60			170
12	1085 N	950	-0-	-135 B	-0-	579	2	606	2	N	116			286
01	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	216	1	603	2	N	90	186	1	190
02	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	128	9	669	2	N	100			290
*03	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	248	1	867	2	N	83	188	1	185
						110	9							
						248	1							
						91	9							

PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
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-	17	9	556	2	N	14	369	1	60
01	1147 X	965	-0-	-182 B	-0-	211	1	749	2	N	27			87
02	907 X	907	-0-	-0- B	-0-	15	9	623	2	N	105			192
*03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	168	1	763	2	N	105	183	1	114
						116	9							
						186	1							
						116	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C. OVERPASS		WELL #:		828352		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784			
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-	3210	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
03	3906 X	3848	-0-	-58 B	-0-	3428	2	420	9	N	382	367	1	195

EL TORO MAX, W. (EY-2)		WELL #:		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		292850										
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398			
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
*03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1524	2	94	9	N	85			254

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		WELL #:		28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209										
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 249509		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		//CONT.//		28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209								
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210 - 4217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310								
GOFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3381 - 3383	
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-
03	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	
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-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT			-0-
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	249506	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3730 - 3733	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594		N	NO RPT			-0-
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3974 - 3976	
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	13092		N	NO RPT			-0-
ELLA BORROUM (M-7)				28421 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
FRIO DRILLING, INC.				286600								
ERP, WILL E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	035853	COMPL. DATE	03/31/1966	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7368 - 7380	
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)		28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
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
03		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					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
MOSCATELLI		WELL #:	1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6894 - 6898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SIRTEX OIL IND.		784955									
HAYNES, EMMA		WELL #:	1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	7358 - 7366
10	11	12	01	02	03						
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
DORNBERG		WELL #:	1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	11286 - 12652
10	11	12	01	02	03						
2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	992	1	1088	2	N	-0-
11	1950 #	995	-0-	-955	-0-	995	2			N	-0-
12	1953 #	1009	-0-	-944	-0-	999	2	10	9	N	9
01	2077 #	1008	-0-	-1069	-0-	972	2	36	9	N	33
02	1943 #	825	-0-	-1118	-0-	819	2	6	9	N	5
03	2077 #	962	-0-	-1115	-0-	962	2			N	-0-

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
HENKE, E.		WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 - 2319
10	11	12	01	02	03						
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
BOG RESOURCES, INC.		253162									
CEI UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9711 - 13770
10	11	12	01	02	03						
2170	N	1949	-0-	-221	B	-0-	1848	2	101	9	Y
11	2010 N	1126	-0-	-884	B	-0-	1026	2	100	9	Y
12	1984 N	1461	-0-	-523	B	-0-	1352	2	109	9	Y
01	1953 N	1463	-0-	-490	B	-0-	1351	2	112	9	Y
02	1102 N	919	-0-	-183	B	-0-	848	2	13	4	Y
							58	9			
03	1457 N	1322	-0-	-135	B	-0-	1157	2	88	4	Y
							77	9			

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ERNIE BAKER (PECAN GAP)		//CONT.//		29247 265	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KARNES				
OKY INVESTMENTS, INC.				621092								
RAPIDO		WELL #:		1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8837	-		8880	
-----												
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	
-----												
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-
03	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	
-----												
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-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	34 1	199 3	Y	-0-			-0-
-----												
ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 14190	PERF. 7987	-		7995	
-----												
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-
03	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	
-----												
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-
03	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	
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
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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		
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	
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
03		26350	26161	-0-	-189	-0-	25524 2	637 9	N	579	537 1	301

ESPERANZA (10560)		29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10542 - 10552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14787 #	8751	-0-	-6036 B	-10750	939 1	7790 3	N	20		60
11		14310 #	6404	-0-	-7906 B	-18656	917 1	5476 3	N	10		70
12		12183 #	7102	-0-	-5081 B	-23737	693 1	6396 3	N	12		82
01		7646	5743	-0-	-1903 B	-25640	850 1	4887 3	N	5		87
02		1146	5770	-0-	4624 B	-21016	850 1	4909 3	N	10		97
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-21016							
03		3929	5210	-0-	1281 B	-19735	768 1	4425 3	N	15	50 1	62

SIBLEY ESTATE		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		
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	
10		2294 N	2276	-0-	-18 B	-0-	245 1	2031 3	Y	-0-		116
11		2295 N	1002	-0-	-1293 B	-0-	144 1	858 3	Y	-0-		116
12		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	189 1	1748 3	Y	22		138
01		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	267 1	1534 3	Y	-0-		138
02		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	297 1	1715 3	Y	8		146
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	324 1	1870 3	Y	8	126 1	28

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		
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	
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-
03		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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FAGAN (2000)  
ANDERSON OIL LTD.  
KENTUCKY-FAGAN

29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
022499  
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2100)  
ANDERSON OIL LTD.  
FAGAN -N-

29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
022499  
WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	185	1	357	2	N	-0-					-0-

FAGAN -M-

WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 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
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-
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	185	1	361	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2150)  
MARAN OIL COMPANY  
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-

29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
525340  
WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350)  
MARAN OIL COMPANY  
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"

29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
525340  
WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

FAGAN (2900)  
ANDERSON OIL LTD.  
FAGAN EST. -M-

29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
022499  
WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	185	1	797	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) 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
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-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	185 1	253 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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
FANNIN, NORTH (3650)															
MERCY OIL AND GAS, LP		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
HAUSMANN		560765													
WELL #:		1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3692 - 3695					
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 AMT	EOM BALANCE
-----															
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-
03		93 #		17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
-----															
FANNIN, NORTH (3750)															
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
PRIESS, A.		478412													
WELL #:		2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3811 - 3814					
-----															
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
FANNIN, NORTH (3960)															
CLARON CORPORATION		30175 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
HANLEY, MABEL ET AL		158276													
WELL #:		1		RRCID -> 124170		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3966 - 3969					
-----															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
FANNIN, SOUTH (TAG)															
CHARRO OPERATING, L.L.C.		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
RIVER RANCH E		146621													
WELL #:		11		RRCID -> 200058		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2644 - 2648					
-----															
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-
03		3565		-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		-0-
-----															
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.															
RICHARDSON, LOYD		931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
WELL #:		1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534					
-----															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
A & R RESOURCES 000578  
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

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
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1138	3	33	9	N	30					137

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

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

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727  
 PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591  
 STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

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
03	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2050	3	77	9	N	70					142

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

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
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	232	3	17	9	N	15	174	1			15

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

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
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

-----																
FANT, S. (WILCOX 10760)			30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
LRE OPERATING, LLC			511727													
PAWLIK GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843							
M	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
-----																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PAWLIK GU1			WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563							
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
03	682	X	354	-0-	-328	-0-	354	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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				
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
03		1519 X	632	-0-	-887	-0-	632	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				
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-
03		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				
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-
03		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				
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-
03		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				
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-
03		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03		1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
-----													
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027													
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-	
03		4650 X	1685	-0-	-2965	-0-	1685 2		N	-0-		-0-	
-----													
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484													
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-	
03		1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27 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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654													
10		651 #	547	-0-	-104	-0-	541 3	6 9	N	5	187 1	62	
11		630 #	595	-0-	-35	-0-	582 3	13 9	N	12		74	
12		713 #	512	-0-	-201	-0-	505 3	7 9	N	6		80	
01		713 #	393	-0-	-320	-0-	385 3	8 9	N	7		87	
02		667 #	564	-0-	-103	-0-	562 3	2 9	N	2		89	
03		620 #	503	-0-	-117	-0-	483 3	20 9	N	18		107	



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.		429659											
ACE WALKER NO.1		WELL #:	2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188 - 13289			
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	19637	-0-	19637	-0-	931 1	18706 2	N	-0-			270
*03		37131 X	17494	-0-	-19637	-0-	995 1	16499 2	N	-0-			270

WALKER, ACE		WELL #:	2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.10992 - 10998			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBERRY-JACKSON		WELL #:	1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211 - 13230			
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		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	352 1	7081 2	N	-0-			56
03		6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	317 1	5256 2	N	-0-			56

LANGHAM		WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194			
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	13476	-0-	13476	-0-	639 1	12837 2	N	-0-			35
*03		26903 X	13427	-0-	-13476	-0-	764 1	12663 2	N	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1171	-0-	-844	-0-	67	1	1104	2	N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767  
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 TYLER, EARL W. 875243  
 STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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-
03	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

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									
*03	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	585	1	17551	2	N	174	178	1			190
						191	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

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

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GARRISON LTD. LOVETT		295861		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GRESHAM GAS UNIT		2		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618				
10	4774	3906	-0-	-868	-0-	691 22	1 9	3193	3	N	20					105
11	4350 #	3445	-0-	-905	-0-	668 21	1 9	2756	3	N	19					124
12	238737	3307	-0-	-235430	-0-	691 17	1 9	2599	3	N	15					139
01	4092 #	3208	-0-	-884	-0-	691 17	1 9	2500	3	N	15					154
*02	3306	3059	-0-	-247	-0-	646 12	1 9	2401	3	N	11					165
03	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	10					175

FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.		665867		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (TRULL 8990)												
HEMCO DEVELOPMENT, LLC												
RENPRO												
32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
374997												
WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
*05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	160
*06		399 N	399	-0-	-0-	-0-		63 1	336 2	N	193 2	160
*07		465 N	465	-0-	-0-	-0-		94 1	371 2	N		160
*08		387 N	387	-0-	-0-	-0-		123 1	264 2	N		160
*09		350 N	350	-0-	-0-	-0-		98 1	252 2	N		160
*10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N		160
*11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N		160
*12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N		160
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		160
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		160
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		160

FRANCITAS, SOUTH ( 9,850)												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.												
WEED, J. F.												
32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
846548												
WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
KUBECKA												
32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
147699												
WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650												
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15												

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.												
WEED A												
846548												
WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037												
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-		8182 2	540 9	N	491	97
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-		8057 2	491 9	N	446	173
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-		6366 2	605 9	N	550	361
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-		8419 2	969 9	N	881	707
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-		7925 2	459 9	N	417	578
*03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-		8417 2	935 9	N	850	186

FRANKE (YEGUA)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
BRUNS												
32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
040797												
WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

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-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-

LONG, FRED E. 507647  
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984  
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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
03	651	NO RPT	-0-	-651	B	640					Y	NO RPT			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT				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

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
*03	1787 R	-0-	-0-	-1787	-0-			N	23				68

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

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
03	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

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
03	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

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	720 N	720	-0-	-0-	-0-	425 3	295 9	N	268	318 1			148
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	477 3	301 9	N	274	322 1			100

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	59 1			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	55 1			17

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1332	-0-	-60	-0-	1332	3			N	-0-				164
03		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-				164
-----																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																
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	482	-0-	-98	-0-	482	3			N	-0-				-0-
03		620 X	351	-0-	-269	-0-	351	3			N	-0-				-0-
-----																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																
10		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8381	3	50	9	N	45				95
11		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10703	3	59	9	N	54				149
12		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19239	3	158	9	N	144	180	1		113
01		19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19102	3	161	9	N	146				259
*02		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16570	3	28	9	N	25	191	1		93
*03		16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16865	3	118	9	N	107				200
-----																
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
10		10695 X	6260	-0-	-4435	-0-	6236	3	24	9	N	22				130
*11		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9916	3	34	9	N	31				161
*12		9858 X	6759	-0-	-3099	-0-	6744	3	15	9	N	14				175
*01		9858 X	6419	-0-	-3439	-0-	6397	3	22	9	N	20				195
*02		9628 X	4148	-0-	-5480	-0-	4134	3	14	9	N	13	177	1		31
03		10292 X	6227	-0-	-4065	-0-	6208	3	19	9	N	17				48
-----																
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----																
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
10		40548 X	35904	-0-	-4644	-0-	35719	3	185	9	N	168	180	1		227
11		39240 X	35011	-0-	-4229	-0-	34776	3	235	9	N	214	180	1		261
12		40548 X	36943	-0-	-3605	-0-	36689	3	254	9	N	231	178	1		314
01		39711 X	36490	-0-	-3221	-0-	36377	3	113	9	N	103	186	1		231
02		37149 X	33995	-0-	-3154	-0-	33798	3	197	9	N	179	178	1		232
03		36952 X	35934	-0-	-1018	-0-	35666	3	268	9	N	244				476
-----																
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	2112	-0-	-3369	-0-	2112 3		N	-0-			107
03		6758 X	809	-0-	-5949	-0-	809 3		N	-0-			107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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-			63
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	433 3	53 9	N	48			15
01		403 X	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			63
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			63
03		496 N	216	-0-	-280	-0-	216 3		N	-0-			63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO SIXJAY 660819 WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

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						
03		1147 X	608	-0-	-539	-0-	35 1	570 2	N	3			239
							3 9						

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

10		245 X	245	-0-	-0-	-0-	25 1	219 2	N	1			37
							1 9						
11		301 X	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	N	-0-			37
12		268 X	268	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N	1			38
							1 9						
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			38
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			38
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			38



FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	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												
10	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	1376	2	23	9	N	21	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
03	1395 X	1285	-0-	-110	-0-	1268	2	17	9	N	15	166

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
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
03	2232 X	2130	-0-	-102	-0-	2120	2	10	9	N	9	142

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
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
03	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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883												
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589												
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-
03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

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
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-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	82662		N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 BSE PRODUCTION CO. 104965  
 HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	1860	211	-0-	-1649	-0-	211 2	N	-0-			-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939  
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600  
 TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939  
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5540, N W)		33638 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
BLANCA SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 245564		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5436 - 5442	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	5580	4920	-0-	-660	-0-	263 1	4657 2	N	-0-		-0-
11	5400	4554	-0-	-846	-0-	170 1	4384 2	N	-0-		-0-
12	5580	4211	-0-	-1369	-0-	161 1	4050 2	N	-0-		-0-
01	5146 #	2579	-0-	-2567	-0-	112 1	2467 2	N	-0-		-0-
02	4611 #	-0-	-0-	-4611	-0-			N	-0-		-0-
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
RIO RANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258043		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4928 - 4934	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNING		33638 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		146621									
		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4740 - 4750	
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-		56
11	1860 X	59	-0-	-1801	-0-	59 2		N	-0-		56
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		56
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		56
02	4031 X	1069	-0-	-2962	-0-	1069 2		N	-0-		56
*03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2		N	-0-		56

GAFFNEY, SW. (5200)		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 257338		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5050 - 5056	
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

JOHNSTON		33638 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		146621									
		WELL #: 2		RRCID -> 261896		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5042 - 5048	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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	141	-0-	-4	-0-	139 2	2 9	N	2		61
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34 2	3 9	N	3		64

-----																
GAMBLE GULLY (LULING)			//CONT.//		33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		220833											
KOEMEL			WELL #:		2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)					33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833											
GROSSMAN, SIMON			WELL #:		1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A				
M	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
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
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)					33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 8680 - 8724				
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833  
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M 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
10	1519 N	89	-0-	-1430	-0-	87 2	2 9	Y	2			113
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235 2	8 9	Y	7			120
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 2	2 9	Y	2			122
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	Y	2			124
02	609 N	567	-0-	-42	-0-	554 2	13 9	Y	12			136
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302 2	8 9	Y	7			143

NEWTON CORP., THE 608609  
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

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
03	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)  
KD ENERGY, LLC  
HULTQUIST, M.

33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
452996  
WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

GANADO (F-16)  
KD ENERGY, LLC  
M & O GAS UNIT

33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
452996  
WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

GANADO (F-18)  
KD ENERGY, LLC  
M & O GAS UNIT

33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
452996  
WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

L.A. SILLIMAN

WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

M	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

GANADO (FRIO 4-D)  
VIPER S.W.D., LLC  
BURES

33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
886209  
WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GANADO (FRIO 6620)  
FORMATION RESOURCES LLC  
MCCRORY

33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
276936  
WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

-----  
GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

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

-----  
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

10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	221 1	44 2	Y	476	440 1	88
						524 9					
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	941 1	89 2	Y	1117	1011 1	194
						1229 9					
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	944 1	138 2	Y	681	693 1	182
						749 9					
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	649 1	684 2	Y	941	984 1	139
						1035 9					
02	2800 N	2841	-0-	41	41	835 1	1086 2	Y	836	948 1	27
						920 9					
*03	2826 N	2785	-0-	-41	-0-	657 1	1079 2	Y	954	980 1	1
						1049 9					

-----  
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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(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				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID ->	179103	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3693 - 3698
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	3675 - 3685
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695 - 3707
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

-----

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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-
03	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														
-----														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
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-
03	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														
-----														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
-----														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
SPACEK, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110		- 5115			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154		- 5159			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MAURTIZ, T.N.		WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164		- 5172			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 VICTOR OIL & GAS CORP. 885240  
 GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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
*03	30565		30565	-0-	-0-	-0-	29454	2	1111	9	N	1010	1036	1	168

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10402 - 10428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	106	116	1	158
							117	9							
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	240	2	Y	172	266	1	64
							189	9							

GREEN, HELEN 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10418 - 10444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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	653	X	653	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	8			140
							9	9							
*03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	10			150
							11	9							

GARDEN (MIDDLE WILCOX)																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.																
PETERSON																
//CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
//CONT.// 411736																
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELM-ARBURN UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372																
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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	2	Y	87	62	1		84
							96	9								
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	Y	20	84	1		20
							22	9								

GATA (WILCOX 10,600)																
XTO ENERGY INC.																
BARNES, LEON																
34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
945936																
WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587																
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT				-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.																
HOBBES																
34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
846548																
WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

GATA (WILCOX 11,800 SAND)																
XTO ENERGY INC.																
BARNES, LEON																
34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
945936																
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850																
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) //CONT.// 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4732	4732	-0-	-0-	-0-	834	1	3864	3	Y	31			77
11	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	654	1	3126	3	Y	38	70	1	45
12	4216 #	4190	-0-	-26	-0-	721	1	3384	3	Y	77			122
01	4526	3053	-0-	-1473	-0-	85	1	2864	3	Y	79	135	1	66
02	4437 #	3000	-0-	-1437	-0-	97	1	2859	3	Y	40			106
03	4743 #	3103	-0-	-1640	-0-	44	1	3007	3	Y	19			125

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720														
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750														
M O	ALLOW 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 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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482														
M O	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			25

XTO ENERGY INC. 945936														
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-
03	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														
M O	ALLOW 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	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-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-			-0-

-----  
 GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M 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
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1077	1	6634	3	Y	53			132
11	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	1186	1	5667	3	Y	39	112	1	59
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
03	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	134	1	5399	3	Y	16			32

-----  
 BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 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

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

-----  
 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

10	3100 #	2789	-0-	-311 B	-1089	2789	2			N	-0-			90
11	2457	1789	-0-	-668 B	-1757	1779	2	10	9	N	9			99
12	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-4547					N	11			110
01	2685	2025	-0-	-660 B	-5207	2017	2	8	9	N	7			117
02	2368	4094	-0-	1726 B	-3481	4041	2	53	9	N	48			165
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3481													
03	969	3310	-0-	2341 B	-1140	3310	2			N	-0-			165

-----  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

10	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-	344	1	1652	2	N	4			131
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	345	1	1645	2	N	11			142
12	2097 N	1927	-0-	-170 B	-0-	336	1	1591	2	N	-0-			142
01	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	353	1	1630	2	N	-0-			142
02	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	326	1	1421	2	N	-0-			142
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	313	1	1432	2	N	3	3	8	142







GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	100629	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9680 - 9746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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						
*03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	775 1	3993 2	N	56	190 1		68
						62 9						

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10440 - 10510
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
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		N	-0-			37

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475
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
03	DLQ G-10	6656	-0-	6656	12939	6601 3	55 9	N	50			85

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9594 - 11060
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

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
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	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	3485 2	108 9	N	98	188 1		126
*01	3503 X	3356	-0-	-147 B	-0-	3280 2	76 9	N	69			195
*02	3422 X	3181	-0-	-241 B	-0-	3103 2	78 9	N	71			266
*03	3782 X	3374	-0-	-408 B	-0-	3240 2	134 9	N	122	183 1		205

-----

OXY USA INC. 630591  
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

10	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	263 1	2218 2	N	112	22 0	186 1	100
11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	241 1	2107 2	N	96	6 0		190
12	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	276 1	2148 2	N	94	187 1		97
01	2604 N	2461	-0-	-143 B	-0-	262 1	2080 2	N	108			205
02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	305 1	2204 2	N	74	181 1		98
*03	2542 N	2527	-0-	-15 B	-0-	328 1	2078 2	N	110	14 0		194

-----

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

10	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	621 1	5237 2	N	136	48 0		141
11	5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	577 1	5049 2	N	74	183 0		32
12	5580 X	5442	-0-	-138 B	-0-	607 1	4723 2	N	102			134
01	6014 X	5278	-0-	-736 B	-0-	572 1	4538 2	N	153	176 0		111
02	5626 X	4847	-0-	-779 B	-0-	577 1	4172 2	N	89	161 0		39
*03	6014 X	5504	-0-	-510 B	-0-	732 1	4632 2	N	127	12 0		154

-----

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

10	2201 N	2078	-0-	-123 B	-0-	201 1	1694 2	N	166	16 0	171 1	68
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	196 1	1714 2	N	78	15 0		131
12	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	233 1	1811 2	N	240	352 1		19
01	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	240 1	1900 2	N	233	180 1		72
02	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	230 1	1660 2	N	238	23 0	178 1	109
*03	2294 N	2143	-0-	-151 B	-0-	271 1	1714 2	N	144	18 0	179 1	56

-----

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 GODFREY BRYSCHE GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

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
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	2611	-0-	-1822	-0-	2564	3	47	9	N	43	190	1		12
01		4092 #	4042	-0-	-50	-0-	3888	3	154	9	N	140				152
02		3509 #	2886	-0-	-623	-0-	2839	3	47	9	N	43				195
*03		3634 R	3634	-0-	-0-	-0-	3548	3	86	9	N	78	191	1		82

-----

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M	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
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
03		186 #	-0-	-0-	-186	-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

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
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
03		17391 X	16641	-0-	-750 B	-0-	16054	2	587	9	N	534	379	1		248

-----

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03		3813 X	2992	-0-	-821 B	-0-	2784	2	208	9	N	189	189	1		148

-----

KALER ENERGY CORP. 450261  
 GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

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
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
*03		3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3809	2	23	9	N	21				95

-----

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261  
 STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
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
*03	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600  
 PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

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-
03	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. 884527  
 WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

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
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 OAK ENERGY, LLC 617101  
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

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
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55

-----															
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)				35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
OAK ENERGY, LLC				617101											
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
XTO ENERGY INC.				945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CREWS				WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				
10		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	632	1	2301	2	Y	11	3	1	27
							12	9							
11		2940 #	2673	-0-	-267	-0-	542	1	2122	2	Y	8			35
							9	9							
12		3131 #	2462	-0-	-669	-0-	523	1	1905	2	Y	31			66
							34	9							
01		3131 #	2774	-0-	-357	-0-	578	1	2023	2	Y	157	135	1	88
							173	9							
02		2570	2570	-0-	-0-	-0-	491	1	2057	2	Y	20	61	1	47
							22	9							
03		2728	2479	-0-	-249	-0-	549	1	1919	2	Y	10	16	1	41
							11	9							

-----															
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				
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			87
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			87
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			87
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			87
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-			87
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			87

-----															
FUNK, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1A		RRCID -> 267082		COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014															

-----															
GOOD HOPE (WICK 10100)				35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
BRITANCO, L.L.C.				093620											
WICK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100				
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
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	389	2	21	9	N	19			158

-----															
GRAFE, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986			TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
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
*03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	N	17			160

GOTTSCHALT (PETTUS)  
NELSON, JAMES L.  
ARNOLD, F. A. ET AL

36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

M	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.  
WORLEY, JAMES

665867  
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)  
NELSON, JAMES L.  
KEAHEY-MEYER

36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC  
ARNOLD, DENNIS ET AL

681161  
WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)  
NELSON, JAMES L.  
IDEUS

36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

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
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)  
NELSON, JAMES L.  
COOK

36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----  
 GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	10989	N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12/30/2014									

-----  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

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
*03	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-	37

-----  
 GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796  
 STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796  
 STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

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	-0-	-0-	-435		-0-			Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186		-0-			Y	-0-	-0-

-----  
 GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 ABEL, M.D. CO. 001506  
 GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

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-
*03	155 N	155	-0-	-0-		-0-	155	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	3565 #	2926	-0-	-639	-0-	-0-	2873	2	53	9	N	48	86	1	75
11	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2	87	9	N	79			154
12	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3831	2	21	9	N	19			173
01	3736 R	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2	147	9	N	134			307
02	9219	9219	-0-	-0-	-0-	-0-	9026	2	193	9	N	175	178	1	304
*03	10820	10820	-0-	-0-	-0-	-0-	10612	2	208	9	N	189	209	1	284

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

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-
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	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

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-
03	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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
OBRIEN, J. M.		WELL #:		61	RRCID ->	101793	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	4387	PERF.	4117 - 4127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	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
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4090 - 4098
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4088 - 4115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		A 11	RRCID ->	001919	COMPL. DATE	08/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5057 - 5046
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
Greta (F-2 West)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HEARD, J. F. B.		//CONT.//		003599								
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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
Greta (F-2-A)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.				36867 144	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"				146621								
WELL #:		5	RRCID ->	255960	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5197 -	5212	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
Greta (F-3 West)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				36867 156	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
FVW HEARD				003599								
WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 -	5198	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	24555	Y	-0-	1	1	-0-	
11	9420	-0-	-0-	-9420	B	15135	Y	-0-			-0-	
12	10695	-0-	-0-	-10695		4440	Y	-0-			-0-	
01	5921 #	-0-	-0-	-5921		-0-	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
-----												
Greta (G-2)												
HILCORP ENERGY COMPANY				36867 168	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				386310								
WELL #:		123	RRCID ->	277444	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4633 -	4637	
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	-0-	-0-	-522	-0-	-522		N	-0-		-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-248		N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2016												
-----												
Greta (L-2)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				36867 204	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
O'BRIEN, J.M. A-2				003599								
WELL #:		2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1724 -	1831	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-	
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	63	1	N	-0-		-0-	
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	79	1	N	-0-		-0-	
02	783 N	542	-0-	-241	-0-	73	1	N	-0-		-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-558		N	NO RPT		-0-	
-----												
O'CONNOR, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 1704 - 2030
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	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
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-
03	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

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-
03	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

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

-----

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	653			N	NO RPT	-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

-----

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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



-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057												
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	174	1	1389	2	N	-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	168	1	1238	2	N	-0-
02	1450	N	1379	-0-	-71	-0-	185	1	1194	2	N	-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT
-----												
O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046												
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053												
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-
01	279	N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	N	-0-
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	5	1	32	2	N	-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----												
O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075												
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	N	-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-
01	992	N	752	-0-	-240	-0-	90	1	662	2	N	-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	778	2	N	-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT
-----												
O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045												
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	2	N	-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
-----												
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084												
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GRETA (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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	298	1	24	2	N	-0-					-0-
						95	3									
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	359	1	18	2	N	-0-					-0-
						79	3									

-----

GRETA (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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

-----

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

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

-----

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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

GREGA (L- 8)										//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										//CONT.// 003599							
O'BRIEN, J. J. A(S)										WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HEARD, IRA "A"										WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HEARD, CLAUDE E., ET AL										WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436	
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
WELL #: 66		RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386			
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 2GD		RRCID -> 227875		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CLEMMENT HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
WELL #: 1		RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574			
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

-----

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

-----

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2683 - 2693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
GREGA (O-1)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
O'BRIEN, J.M. -A- 003599												
WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
03		14B2 EXT		NO RPT	-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												
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-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD-TEX												
WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812												
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
O'BRIEN, J. B. "B" 216748												
WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779												
10		0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY												
CLAUDE E. HEARD ET AL 386310												
WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851												
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-
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (O-1-B)												
HILCORP ENERGY COMPANY 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
CLAUDE E. HEARD ET AL 386310												
WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987												
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



GRETA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
M	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GRETA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GRETA (O-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GRETA (O-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
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-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599  
 O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

-----

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3130 - 3155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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

-----

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

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	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

10	3100 N	3356	-0-	256	22941	382 1	2971 2	N	3	1 1	48
11	3000 N	9057	-0-	6057	28998	9057 2		N	-0-		48
12	3100 N	8721	-0-	5621	34619	973 1	7748 2	N	-0-		48
01	7991	7991	-0-	-0-	34619	955 1	7036 2	N	-0-		48
02	10701	7723	-0-	-2978	31641	1033 1	6690 2	N	-0-		48
03	9362 #	NO RPT	-0-	-9362	22279			N	NO RPT		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

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-
03	3813 #	NO RPT	-0-	-3813	4107			N	NO RPT		-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4495 #	3866	-0-	-629	-0-	433	1	3366	2	N	61	126	1	40
11	4170 #	3678	-0-	-492	-0-	67	9			N				43
12	3472 #	3436	-0-	-36	-0-	384	2	3	9	N	3			43
01	3875 #	3390	-0-	-485	-0-	405	1	3052	2	N	-0-			46
02	3625 #	3433	-0-	-192	-0-	3	9	2982	2	N	3			49
03	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-	461	1	2969	2	N	3			49
						3	9			N	NO RPT			49

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	15	9									
						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
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-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

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
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									
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					106

OIL AND GAS DIVISION

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 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
10		3534 X	3057	-0-	-477	-0-	989 1	2068 2	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-	989 1	1477 2	Y	26	21	1	294
02		2871 X	2441	-0-	-430	-0-	925 1	1516 2	Y	-0-			294
03		3069 X	2954	-0-	-115	-0-	989 1	1965 2	Y	-0-			294
-----													
BLAIN, LOVEL A III				WELL #:	2	RRCID ->	119308	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	12784 - 13168
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
03		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
10		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1064 1	4458 2	Y	-0-			240
11		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	1030 1	4266 2	Y	-0-			240
12		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1064 1	5535 2	Y	43			283
01		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1064 1	5168 2	Y	57	41	1	299
02		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	995 1	5057 2	Y	-0-			299
03		5549 X	2748	-0-	-2801	-0-	1064 1	1684 2	Y	-0-			299
-----													
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX				WELL #:		RRCID ->	124458	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	10461 - 10488
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
03		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
10		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	272 1	1216 2	Y	-0-			279
11		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	263 1	2046 2	Y	-0-			279
12		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	272 1	2693 2	Y	-0-			279
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	272 1	1215 2	Y	-0-			279
02		2117 N	254	-0-	-1863	-0-	254 1		Y	-0-			279
03		2263 N	709	-0-	-1554	-0-	272 1	437 2	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
10	2108 X	1950	-0-	-158	-0-	762	1	1089	2	Y	90	79 1	510
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	99	9	738	1	Y	94	78 1	526
12	2046 X	1635	-0-	-411	-0-	103	9	762	1	Y	43		569
01	2046 X	1412	-0-	-634	-0-	47	9	762	1	Y	57	41 1	585
02	1624 N	1457	-0-	-167	-0-	63	9	713	1	Y	71		656
*03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	78	9	762	1	Y	78	55 1	679
						86	9						

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1872	1	4025	2	Y	73	79 1	414
11	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	80	9	1811	1	Y	113	78 1	449
12	5456 X	5445	-0-	-11	-0-	124	9	1872	1	Y	44		493
01	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	48	9	1872	1	Y	53	41 1	505
02	5597 X	5162	-0-	-435	-0-	58	9	1751	1	Y	86		591
*03	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	95	9	1872	1	Y	91	55 1	627
						100	9						

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

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
03	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	574	1	819	2	Y	-0-		57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	898	1	1843	2	Y	73		231
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	80	9	869	1	Y	74	186 1	119
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	81	9	898	1	Y	81		200
01	2821 X	2150	-0-	-671	-0-	89	9	898	1	Y	89	194 1	95
02	2639 X	1905	-0-	-734	-0-	98	9	840	1	Y	76		171
03	3038 X	2248	-0-	-790	-0-	84	9	898	1	Y	53		224
						58	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) 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	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
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	581	1	1137	2	Y	26	21	1	152
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	2	Y	-0-			152
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	581	1	1341	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

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
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	257	1	24	2	Y	-0-			262

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

10	3193 X	3053	-0-	-140	-0-	310	1	2721	2	N	-0-			212
11	3090 X	2911	-0-	-179	-0-	300	1	2607	2	N	-0-			212
12	3193 X	2423	-0-	-770	-0-	310	1	2099	2	N	-0-			212
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	280	1	2962	2	N	-0-			212
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	290	1	2646	2	N	12			224
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	310	1	2908	2	N	28			252

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

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
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2	55	1	404

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	355 1	3229 2	N	10		243
11	5700 X	2970	-0-	-2730	-0-	343 1	2615 2	N	11	189 1	65
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	355 1	6887 2	N	42		107
01	5890 X	3933	-0-	-1957	-0-	355 1	3564 2	N	13		120
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	332 1	3213 2	N	10		130
03	5890 X	4198	-0-	-1692	-0-	355 1	3835 2	N	7		137

H. C. KOONTZ (5460)				37587 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566							
KEERAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	133303	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 5461 - 5467
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-

SHARP, HARRY F.		WELL #:		1	RRCID ->	137773	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 2851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BOPCO, L.P. 082967  
 KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 10720 - 11204

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
03	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	163	9	2659	2	Y	200					254
						172	1									
						178	9									
						253	1									
						220	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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-
03	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
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	255 1	7368 2	596 3	105 9	Y	95	95	2			-0-
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	246 1	7050 2	378 3	103 9	Y	94	94	2			-0-
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	242 1	6195 2	536 3	108 9	Y	98	98	2			-0-
01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	236 1	6308 2	559 3	122 9	Y	111	111	2			-0-
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	279 1	6111 2	599 3	108 9	Y	98	98	2			-0-
*03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	292 1	6294 2	747 3	110 9	Y	100	100	2			-0-

-----

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20 1	817 3	21 9		N	19					157
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16 1	649 3	12 9		N	11	168	1			-0-
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-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

-----

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

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-
03	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

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-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
10	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	775 1	1793 2	N	46			160
11	2550 #	2123	-0-	-427	-0-	51 9 625 1	1465 2	N	30			190
12	2635 #	731	-0-	-1904	-0-	33 9 325 1	376 2	N	27	165 1		52
01	6651	6651	-0-	-0-	-0-	30 9 250 1	6400 2	N	1			53
02	6958	6958	-0-	-0-	-0-	1 9 425 1	6400 2	N	121			174
*03	7293	7293	-0-	-0-	-0-	133 9 775 1	6400 2	N	107	189 1		92
						118 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	
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	51 1	156 2	Y	2			2
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	2 9		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-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194175	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	7586 - 7594	
10	14B2 EXT	66	-0-	66	66	15 1	47 2	Y	4			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66	4 9		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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 204254	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7601 - 7607	
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-
03	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
10	5704 X	5195	-0-	-509	-0-	1237 1 147 9	3811 2	Y	134	124 1	174
11	5520 X	4855	-0-	-665	-0-	1253 1 152 9	3450 2	Y	138	129 1	183
12	5518 X	4905	-0-	-613	-0-	1302 1 150 9	3453 2	Y	136	228 1	91
01	5487 X	4574	-0-	-913	-0-	1295 1 172 9	3107 2	Y	156	141 1	106
02	5046 X	4275	-0-	-771	-0-	1207 1 154 9	2914 2	Y	140		246
03	5208 X	4475	-0-	-733	-0-	1294 1 150 9	3031 2	Y	136	182 1	200

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

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-
03	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

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	89 1 26 9	274 2	Y	24	42 1	38
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	94 1 17 9	260 2	Y	15	28 1	25
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	90 1 32 9	239 2	Y	29	34 1	20
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	97 1 15 9	232 2	Y	14	24 1	10
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	95 1 13 9	230 2	Y	12		22
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	98 1 17 9	231 2	Y	15	16 1	21

MASCOT OIL COMPANY 531355  
 HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

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
03	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

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

-----														
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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						
*03		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	108	1	6821	3	N	135	189 1	116
							149	9						
-----														
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
-----														
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
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					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														
-----														
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						
*03		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	48	1	17193	2	Y	432	428 2	62
							475	9						
-----														
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067														
-----														
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						
*03		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	33	1	11808	2	Y	299	297 2	43
							329	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
10	10075 X	10064	-0-	-11	-0-	116 1	9689 2	Y	235 229 2	49
						259 9				
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	179 1	9897 2	Y	228 222 2	55
						251 9				
12	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	165 1	10254 2	Y	234 263 2	26
						257 9				
01	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	118 1	9856 2	Y	222 210 2	38
						244 9				
02	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	42 1	9658 2	Y	216 223 2	31
						238 9				
*03	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	29 1	10504 2	Y	226 224 2	33
						249 9				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

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
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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
03	1333 N	889	-0-	-444	-0-	872 2	17 9	N	15	121

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

10	5611 X	916	-0-	-4695	-0-	126 1	787 2	N	3	179
						3 9				
11	5430 X	2175	-0-	-3255	-0-	168 1	1986 2	N	19	198
						21 9				
12	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	238 1	2553 2	N	16 182 1	32
						18 9				
01	5518 X	2113	-0-	-3405	-0-	154 1	1941 2	N	16	48
						18 9				
*02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	350 1	3916 2	N	50	98
						55 9				
03	2821 X	2361	-0-	-460	-0-	238 1	2091 2	N	29	127
						32 9				

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)		38250 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION		500227									
SHINER		WELL #: 1		RRCID -> 245905		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442			
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
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
03		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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
03		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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
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-
03		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			
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	14	-0-	14	14	2		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	8	-0-	8	22	8 2		Y	-0-	-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8160 - 8165	
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	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3265	162 1	903 2	Y	3	161
						3 9				
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	2900 N	870	-0-	-2030	2072	870 2		Y	-0-	161
*03	2972 N	900	-0-	-2072	-0-	900 2		Y	-0-	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	
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	AMT CODE	BALANCE	
10	4276	4276	-0-	-0-	4877	644 1	3590 2	Y	38	168
						42 9				
11	4284	4284	-0-	-0-	4877	591 1	3590 2	Y	94	262
						103 9				
12	4192	4192	-0-	-0-	4877	3911 2	281 9	Y	255	158
01	3683	3683	-0-	-0-	4877	3582 2	101 9	Y	92	250
*02	3886	3359	-0-	-527	4350	3297 2	62 9	Y	56	123
03	4154	3391	-0-	-763	3587	3347 2	44 9	Y	40	163

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	
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	AMT CODE	BALANCE	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028								
HAWES, EMILY P.		WELL #:	2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 5258 - 5275	
M	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	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
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	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883									
CARPENTER			WELL #:	4	RRCID ->	270936	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4895 - 4899
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		10106 #	9257	-0-	-849	-0-	236	1	9021	3	N	5
11		9600 #	8594	-0-	-1006	-0-	237	1	8357	3	N	5
12		9920 #	8623	-0-	-1297	-0-	222	1	8389	3	N	16
01		9269 #	8909	-0-	-360	-0-	12	9				
02		9296 R	9296	-0-	-0-	-0-	222	1	8680	3	N	22
							7	9				
							214	1	9071	3	N	32
							11	9				
*03		11265	11265	-0-	-0-	-0-	246	1	11002	3	N	47
							17	9				
-----												
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
O' BRIEN			WELL #:	1	RRCID ->	256909	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4705 - 4797
10		7967 X	4236	-0-	-3731 B	-0-	583	1	3653	3	N	39
11		7050 X	3277	-0-	-3773 B	-0-	518	1	2759	3	N	39
12		5022 X	4715	-0-	-307 B	-0-	625	1	4090	3	N	39
01		5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	39
02		3190 X	NO RPT	-0-	-3190 B	-0-					N	39
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	39
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
C.E. HEARD "B"			WELL #:	20	RRCID ->	230418	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4705 - 4715
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		T. A.	341	-0-	341 B	-0-	341	2			Y	-0-
12		T. A.	324	-0-	324 B	-0-	665	2			Y	-0-
01		T. A.	217	-0-	217 B	-0-	882	2			Y	-0-
02		1127 N	245	-0-	-882 B	-0-	245	2			Y	-0-
03		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			Y	-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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	18	RRCID ->	205538	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	2974 - 3892
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEARD RANCH (2900)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEARD, CE 'B' //CONT.// 916954												
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
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-

HEARD RANCH (3500)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEARD, C. E. "B" 916954												
WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
*03		1519 N	695	-0-	-824	-0-	695	2		Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEARD, C. E. "B" 916954												
WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
03		744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2		Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)												
WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"												
WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"												
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-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 #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678
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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386
10	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	173	1	2621	2	Y	4	29
						4	9					
11	3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3099	2	9	9	Y	8	14
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11	25
01	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2650	2	13	9	Y	12	37
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3126	2	15	9	Y	14	51
*03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3666	2	12	9	Y	11	18
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	573	-0-	573	-0-	573	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.	956	-0-	956	-0-	1529	2			Y	-0-	-0-
01	T. A.	666	-0-	666	-0-	2195	2			Y	-0-	-0-
02	2900 N	734	-0-	-2166	-0-	734	2			Y	-0-	-0-
03	930 N	480	-0-	-450	-0-	480	2			Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785
10	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	206	1	3117	2	N	-0-	-0-
11	3690 X	2995	-0-	-695	-0-	2995	2			N	-0-	-0-
12	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-	-0-
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-	-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-	-0-
*03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-	-0-



-----															
HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913															
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
-----															
10		1612 X	1241	-0-	-371	-0-	77	1	1164	2	N	-0-			-0-
11		1560 X	1033	-0-	-527	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
12		1612 X	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
01		1364 X	862	-0-	-502	-0-	862	2			N	-0-			-0-
02		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
*03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896															
-----															
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	-0-			-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
*03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787															
-----															
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	181	1	2743	2	N	-0-			-0-
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
01		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
02		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
*03		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700															
-----															
10		3348 X	2353	-0-	-995	-0-	146	1	2207	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	1946	-0-	-934	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
12		2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
02		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
*03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
-----															
HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104															
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685															
-----															
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
-----															
10		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	130	1	1966	2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-			-0-
01		2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			Y	-0-			-0-
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
03		2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-			-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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
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																		
-----																		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
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																		
-----																		
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-
03		3627 #	3356	-0-	-271	-0-		3356	2			N	-0-					-0-
-----																		
HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																		
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104																		
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A																		
-----																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488																		
-----																		
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	578	-0-	-197	-0-		46	1	532	2	N	-0-					-0-
02		725 N	471	-0-	-254	-0-		4	1	467	2	N	-0-					-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-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																		
-----																		
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-
03		3162 X	2356	-0-	-806	-0-		2356	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428
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-
03		775 N	703	-0-	-72	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698
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-
*03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 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
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		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	532 1	6164 2	N	-0-		33
*02		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	69 1	7181 2	N	-0-		33
03		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT		33
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337
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-
*03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680
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
03		4495 X	3334	-0-	-1161	-0-	3322 2	12 9	Y	11	53 1	21

-----												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		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-
03	T. A.	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-
-----												
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570												
10	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	229	1	3464	2	5
11	3960 X	3268	-0-	-692	-0-	-0-	-0-	3260	2	8	9	7
12	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	3647	2	12	9	11
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2	13	9	12
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3919	2	17	9	15
*03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4839	2	12	9	11
-----												
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	363	-0-	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-
12	T. A.	444	-0-	444	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-
01	T. A.	172	-0-	172	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-
02	1338 N	359	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536												
10	3348 X	2135	-0-	-1213	-0-	-0-	-0-	132	1	1999	2	4
11	3240 X	1985	-0-	-1255	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	8
12	3348 X	2195	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	2183	2	12	9	11
01	2728 X	1135	-0-	-1593	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	11
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-	-0-	-0-				Y	1
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462												
10	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	10130	2	Y
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9759	2		Y	-0-
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10342	2		Y	-0-
01	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11691	2		Y	-0-
02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10393	2		Y	-0-
*03	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11231	2		Y	-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 -	4384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6873 R	6873	-0-	-0-	-0-	6873	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	4402 X	3709	-0-	-693	-0-	3709	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
HESTER, CARL T.													
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7457 -	7464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170

HESTER, CARL T.				690225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
HESTER, CARL T.													
HESTER, CARL T.		WELL #:		2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 -	7430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)			40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
KUESTER, CHARLES			WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 5790		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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		6138	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		-0-
11		5940	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT		-0-
12		6138	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		-0-
01		6138	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		-0-
02		5742	NO RPT	-0-	-5742	-0-			N	NO RPT		-0-
03		6138	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		-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	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
-----												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	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
-----												
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-
03		465 #	17	-0-	-448	-0-	17	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	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
-----												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	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
-----												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
MATTHEW-KUESTER

40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
701560

WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE ( WILCOX B-2)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
MATTHEW-KUESTER

40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
701560

WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
MILNER

40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

10	2976 X	2658	-0-	-318 B	-0-	2657	3	1	9	N	1	181	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	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-			45
03	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-			45

VALENCE OPERATING COMPANY  
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT

881167  
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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-
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

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-
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)  
RINCON PETROLEUM CORPORATION  
SCHULTHEISS GAS UNIT

40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
712336

WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

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	181	1	75
03	2790 #	2142	-0-	-648	-0-	2102	2	40	9	N	36			111

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

CAMOIL, INC. FRIAR, A.		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5352 - 5358					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	350	-0-	350	350	350	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	380	-0-	380	730	380	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	205	-0-	205	935	205	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	185	-0-	185	1120	185	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-

  

REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEWS-KUESTER		701560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----																
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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					
-----																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
-----																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
-----																
HELEN GOHLKE, E. (11060)			40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
STEPHENS PRODUCTION COMPANY			818425													
CHARLEY JACOBS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110					
-----																
10		22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22284	2	227	9	N	206				261
11		22320 X	20862	-0-	-1458	-0-	20635	2	227	9	N	206	375	1		92
12		23064 X	21677	-0-	-1387	-0-	21455	2	222	9	N	202	187	1		107
01		23064 X	21213	-0-	-1851	-0-	20919	2	294	9	N	267	192	1		182
02		21054 X	19481	-0-	-1573	-0-	19281	2	200	9	N	182	182	1		182
03		22506 X	19276	-0-	-3230	-0-	19104	2	172	9	N	156	184	1		154
-----																
JACOBS BRUMUND GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 187539		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 12454		PERF. 11106 - 11124					
-----																
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				127
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				127
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				127
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				127
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				127
03		0 N	-0-	-0-	-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					
-----																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT		40238 200 292166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #:		2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. GONZALES, MAURO ESTATE		40238 205 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
WELL #:		9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577						
10	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	784	1	3010	2	Y	45	110	1	76
							50	9							
11	4350	X	3367	-0-	-983	-0-	699	1	2612	2	Y	51			127
							56	9							
12	4495	X	3447	-0-	-1048	-0-	727	1	2661	2	Y	54	115	1	66
							59	9							
01	4123	X	2607	-0-	-1516	-0-	578	1	1983	2	Y	42			108
							46	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	564	1	1981	2	Y	48	104	1	52
							53	9							
03	3844	X	2735	-0-	-1109	-0-	601	1	2073	2	Y	55			107
							61	9							

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120				
10	3100	N	3906	-0-	806	806	799	1	3065	2	N	38			216
							42	9							
11	4638	X	3832	-0-	-806	-0-	799	1	2983	2	N	45			261
							50	9							
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	861	1	3150	2	N	52	187	1	126
							57	9							
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1041	1	3570	2	N	63			189
							69	9							
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	861	1	3022	2	N	45			234
							50	9							
*03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1016	1	3508	2	N	64	189	1	109
							70	9							

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167 WELL #:		4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266				
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38			93
							1719	2			Y	-0-			93
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			93
							1861	2			Y	-0-			93
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1662	2	77	9	Y	70			163
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			163
							-97	2			Y	-0-			163
02	1653	N	1556	-0-	-97	-0-	1601	2			Y	-0-			163
							-259	2			Y	-0-			163
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-									

WOFFORD, C. J. COCKE AND GOODRICH UNIT		935452 WELL #:		1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136				
10	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	14762	2	484	9	N	440	318	1	167
							15123	2	400	9	N	364	479	1	52
11	15660	X	15523	-0-	-137	-0-	14530	2	593	9	N	539	426	1	165
							12619	2	263	9	N	239	321	1	83
12	16182	X	15123	-0-	-1059	-0-	13557	2	402	9	N	365	312	1	136
							-3300	2			N	321	1		83
01	16182	X	12882	-0-	-3300	-0-	12619	2	263	9	N	239	321	1	83
							-0-	2	402	9	N	365	312	1	136
02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13557	2	402	9	N	365	312	1	136
							-191	2	572	9	N	520	493	1	163
03	16027	X	15836	-0-	-191	-0-	15264	2	572	9	N	520	493	1	163

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.		127449									
PRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590	
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	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162			N	-0-		20
-----											
HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437	
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 #	36	-0-	-254 B	-4240	5 1	31 2	N	-0-		-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-4550			N	-0-		-0-
-----											
TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216	
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
03	4402 #	3668	-0-	-734	-0-	3668 2		N	-0-		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	
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-
03	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	
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
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-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	
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	EOM BALANCE
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
*03	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	25144 2	554 9	N	504	374 1	213

RAGARS OIL & GAS CO.		687920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
KERLICK, ELLA LEE		884527								
		WELL #:	1	RRCID ->	052439	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	12452	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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-
03	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	
10	930 #	114	-0-	-816	-0-	111 3	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

PATTON		40617 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
		WELL #:	1	RRCID ->	229837	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2330 - 2338
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-
03	4030	2122	-0-	-1908	-0-	2122 3		N	-0-	-0-

HEYSEY		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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 -		5260	
L. M. DIEMER															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 -		5341	
WELDER, PATRICK H. -A-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WELDER, MRS. E. H.		WELL #: 15		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 5287 -		5292			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
-----															
WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5371 -		5374			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 -		5494			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 -		5260	
L. M. DIEMER															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSEY (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

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-
03	1860 #	1683	-0-	-177	-0-	1683	1			N	-0-				-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HEYSEY (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638								
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	- 5357			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638								
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	- 5408			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEYSEY (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638								
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	- 5458			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEYSEY (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638								
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	- 5458			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HEYSEY (Greta Stringer)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		284921									
WELDER, P.H. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	203202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	4730 - 4735
10	11	12	01	02	*03						
69 R	60 #	62 #	87 R	82 R	63 R						
69	-0-	48	87	82	63						
-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-						
2	2	2	2	2	2						
N	N	N	N	N	N						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BONNER, R. R.		284921									
WELDER, P.H. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	203202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	4730 - 4735
10	11	12	01	02	*03						
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
N	N	N	N	N	N						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

LANDER, O. M.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P.H. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	203202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	4730 - 4735
10	11	12	01	02	03						
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
N	N	N	N	N	N						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

HEYSEY (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
10	11	12	01	02	03						
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
467	467	467	467	467	467						
N	N	N	N	N	N						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HEYSEY (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		945921										
WELDER, P. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		284921										
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A		
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-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
-----											
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	-0-	129	51	2		Y	-0-				-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
-----															
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
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-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	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	
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-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	230	122	2			Y	-0-				-0-
-----															
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392	-	5408	
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-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	102	38	2			Y	-0-				-0-
-----															
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359	-	5372	
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-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	131	54	2			Y	-0-				-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, P.H. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 135157	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5450	- 5475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WELDER, E. H. MRS.				WELL #: 16	RRCID -> 138292	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5418	- 5426		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WELDER "A"				WELL #: 53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
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-
03	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066			
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-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61		Y	-0-			-0-
-----											
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A			
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432			
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-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415		
BENNETT, W. H.														
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-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANDER, O. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180				
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-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444				
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-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-		-0-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-		-0-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #: 17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 5470 - 5485				
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-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354 - 5408		
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5479 - 5488		
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	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	
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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5393 -	5403
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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 -	5474
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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5399 -	5408
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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 -	5360
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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN							
PONTIAC OIL, INC.				670449										
WILLIAMS, L. D. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	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
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-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, L. D.				WELL #:	2	RRCID ->	089894	COMPL. DATE	11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5477 - 5487	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			12350										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
-----														
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER, E. H. MRS.				WELL #:	6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470	
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-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER, P. H. -A-				WELL #:	6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5478 - 5483	
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER, P. H. -A-				WELL #:	11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4050 - 4100	
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-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER, P. H. -A-				WELL #:	14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480	
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-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----																		
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921														
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13		RRCID ->		090368		COMPL. DATE		05/07/1937		TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5476 -	5486
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-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																		
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9		RRCID ->		100559		COMPL. DATE		07/01/1982		TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5437 -	5470
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-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																		
COOK, J.G		WELL #:		9		RRCID ->		128123		COMPL. DATE		03/30/1994		TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 -	5050
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-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																		
HEYSEY (5400 #3)		40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																
BENNETT, W. H.		WELL #:		9		RRCID ->		061285		COMPL. DATE		08/17/1973		TOTAL DEPTH	6034	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																		
HEYSEY (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
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				
03	DLQ G-10	116	-0-	116		-0-	250	116	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	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	155	1	43			140
						47	9				
11	3390 X	3060	-0-	-330	-0-	150	1	20			160
						22	9				
12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	155	1	34			194
						37	9				
01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	155	1	47	188	1	53
						52	9				
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	145	1	51			104
						56	9				
03	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	155	1	58			162
						64	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER, SE. (6250)			40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC			945921											
WELDER B			WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	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				
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-
03	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				
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
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3			78
REAMY			WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942				
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
*03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			164
PARGMANN			WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948				
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
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	823	2	3	9	N	3			23
PUTNAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069				
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			16
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			16
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			16
01	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-			16
02	1566 X	1528	-0-	-38	-0-	1528	2			N	-0-			16
03	1674 X	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860  
 KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	942	-0-	-422	-0-	942	2		N	-0-			-0-
11	1200 X	771	-0-	-429	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12	1457 X	1106	-0-	-351	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
*03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 #	1289	-0-	-509	-0-	695	1	594	2	N	-0-		-0-
11	5462	5462	-0-	-0-	-0-	993	1	4469	2	N	-0-		-0-
12	5320	5320	-0-	-0-	-0-	828	1	4492	2	N	-0-		-0-
01	4372	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578	2	N	-0-		-0-
*02	6705	6705	-0-	-0-	-0-	960	1	5745	2	N	-0-		-0-
*03	7111	7111	-0-	-0-	-0-	1026	1	6085	2	N	-0-		-0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1839	1839	-0-	-0-	-0-	235	1	1604	3	N	-0-		-0-
11	1515	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1288	3	N	-0-		-0-
12	1501	1501	-0-	-0-	-0-	253	1	1248	3	N	-0-		-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	256	1	1314	3	N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	236	1	1371	3	N	-0-		-0-
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	235	1	1308	3	N	-0-		-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2666 X	1064	-0-	-1602	-0-	269	1	743	3	Y	47	56	1	27
11	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	280	1	1065	3	Y	64	48	1	43
12	3007 X	1466	-0-	-1541	-0-	242	1	1135	3	Y	81	105	1	19
01	3007 X	1021	-0-	-1986	-0-	236	1	752	3	Y	30	36	1	13
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	239	1	1771	3	Y	51			64
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	227	1	1644	3	Y	29	52	1	41

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	183 1	583 2	N	-0-	74
03	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		
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
03	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		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
*03	9930	9930	-0-	-0-	-0-	9766 2	164 9	N	149	149
-----										
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		
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	996
-----										
HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150)		42261 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
WILSON HYDROCARBON INC.		929170								
SIEVERS, EDWALD ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 078998		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	3095	-0-	3095	7092	3095	2			N	-0-			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MORRISON, FRANK A. 588680  
 BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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  
 HOBBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

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
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
03		0 W	-0-	-0-	-0-	70257				N	-0-			11

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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  
 JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
TRIDENT CORPORATION				869200											
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	-		4031					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008															

HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439											
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4126	-		4174					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY				251883		ONE WELL				CNTY: BEE					
HOLZMARK				4											
		WELL #:		RRCID -> 279009	COMPL. DATE 01/02/2015	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4117	-		4122					
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
03	6603 #	6	-0-	-6597	-0-	6	3			N	-0-				45

HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439											
YORK		WELL #:		RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	-		3034					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
XTO ENERGY INC.				945936											
DOMINION FEE		WELL #:		RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF. 11084	-		11106					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC.		945936												
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180						
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION		869200												
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	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	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	486	1	205

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	2593	-0-	-1685	-0-	319	1	2210	2	N	58			156
						64	9							
11	4350 X	2291	-0-	-2059	-0-	380	1	1867	2	N	40			196
						44	9							
12	4495 X	3146	-0-	-1349	-0-	571	1	2525	2	N	45	180	1	61
						50	9							
01	4495 X	2986	-0-	-1509	-0-	601	1	2339	2	N	42			103
						46	9							
02	2436 X	1051	-0-	-1385	-0-	202	1	832	2	N	15			118
						17	9							
*03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	637	1	2904	2	N	76			194
						84	9							

HOLZMARK, E. (10,300)		//CONT.//		42384 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
BROWN, AUSTIN		WELL #:		6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10525 - 10572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	275 1	1907 2	N		27			173
11	3330 X	1993	-0-	-1337	-0-	30 9							176
12	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	336 1	1654 2	N		3			193
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3 9							38
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	557 1	2464 2	N		17	174 1		59
03	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	19 9				19			85
						21 9				21			
						586 1	2414 2	N		21			
						23 9				26			
						491 1	2242 2	N		26			
						29 9							

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)				42457 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826									
HONEY CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	058083	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	996 - 1006	
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-
03	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039 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	
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-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-			-0-

DJ EXPLORATION, INC.				221664									
UNION		WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2913 - 2918	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259									
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110	
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-
*03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3		N		-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797															
GEO - HOPE		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458															
YEGUA EAST		WELL #: 1		C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196					
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259															
KERSTEN		WELL #: 1		RRCID -> 225909		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3108 - 3110							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558															
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 168426		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122															
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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									
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-
03		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA													
RODEN			WELL #:		4		RRCID ->		257536		COMPL. DATE		04/30/2010		TOTAL DEPTH		2711		PERF.		2428 - 2433	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
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-									
03		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC			829259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA													
WILSON UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		269823		COMPL. DATE		05/27/2013		TOTAL DEPTH		3710		PERF.		2560 - 2564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

  

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

HOPE (MIOCENE 2700)															
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE															
BRUSHY CREEK GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	8	-0-	-0-	-0-	4	1		4	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	-0-	7	1		8	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	36	-0-	10	1		11	3	Y	-0-		-0-
HOPE (MIOCENE 2730)															
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC															
GOODRICH-POINDEXTER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700															
10	4526 #	3318	-0-	-1208	-0-	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
11	4380 #	3023	-0-	-1357	-0-	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
12	4433 #	2365	-0-	-2068	-0-	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
01	4433 #	2005	-0-	-2428	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
02	4147 #	2059	-0-	-2088	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
03	3317 #	1998	-0-	-1319	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2900)															
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE															
BRUSHY CREEK GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2950)															
STRATCO OPERATING CO., INC.															
GOTT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2970)															
BIG LAKE CORPORATION															
YEGUA EAST															
WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1



HOPE (MIOCENE 3300)  
GEONATURAL RESOURCES, INC.  
GEO-HOPE

42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
300805  
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.  
WESLEY DEBORD GAS UNIT

582558  
WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)  
B D PRODUCTION CO., INC.  
MCMANUS, C. B. ET AL

42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
040190  
WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.  
GEO-HOPE

040797  
WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE  
BRUSHY CREEK GAS UNIT

099955  
WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

10	186 N		-0-	-0-	-186					Y	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		53	1	51	3	Y	-0-				-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	-0-	28		13	1	15	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	74	-0-	-0-	74		102	35	1	39	3	Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT

WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	3040 - 3042
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)				42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
MCMANUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9494 - 9510	
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
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	8	111
							9	9					

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MCCABE													
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	222195	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	9461 - 9474	
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	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
*03	1600	N	2345	-0-	745	7912	1115	1	1230	3	Y	-0-	34

PEARCE						CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PEARCE													
PEARCE		WELL #:		1	RRCID ->	224620	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14082 - 14094	
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					
*03	12756	X	3242	-0-	-9514	-0-	1537	1	1696	3	N	8	154
							9	9					

KUESTER OCHOA						CAPACITY			CNTY: LAVACA				
KUESTER OCHOA													
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10355 - 10483	
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-	89
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	25	1	123	3	Y	1	90
							1	9					
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	23	1	192	3	Y	2	92
							2	9					
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	454	87	1	144	3	Y	5	97
							6	9					
02	DLQ	G-10	228	-0-	228	682	60	1	162	3	Y	5	102
							6	9					
*03	886	N	204	-0-	-682	-0-	58	1	143	3	Y	3	105
							3	9					

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
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												
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
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
03	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	4639	281 1	833 2	Y	35		92
							39 9					
-----												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834												
10		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1205 1	3902 2	N	-0-		224
11		4110 X	4032	-0-	-78	-0-	341 1	3669 2	N	20	184 1	60
							22 9					
12	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	3885	309 1	3576 2	N	-0-		60
01	DLQ	G-10	3805	-0-	3805	7690	642 1	3163 2	N	-0-		60
02	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	11296	684 1	2922 2	N	-0-		60
03	DLQ	G-10	5299	-0-	5299	16595	1337 1	3962 2	N	-0-		60
-----												
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894												
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
03	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	13560	774 1	2292 2	N	-0-		185
-----												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977												
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
03	DLQ	G-10	370	-0-	370	1165	87 1	258 2	Y	23		61
							25 9					
-----												
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602												
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225												
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
03		1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1124 2	4 9	N	4		59
-----												
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521												
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.	12437 - 12836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7750	895	-0-	-6855	-0-	6	1	885	2	N	4			316
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
02	12963	8401	-0-	-4562	7029	227	9	84	1	N	170	185	1	334
*03	13857	6896	-0-	-6961	68	187	9	93	1	N	131	185	1	280
						144	9							

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067				CNTY: LAVACA						
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518	
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	13950	13550	-0-	-400	-0-	1944	1	11533	2	Y	66	147 1	27
11	13500	12864	-0-	-636	-0-	73	9	1392	1	Y	73		100
12	13950	12239	-0-	-1711	-0-	80	9	2153	1	Y	45		145
01	13950	11056	-0-	-2894	-0-	50	9	2805	1	Y	99	125 1	119
02	10469	10112	-0-	-357	-0-	109	9	2480	1	Y	28		147
03	11191	-0-	-0-	-11191	-0-	31	9			Y	-0-		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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	209	1	1242	2	Y	7	16 1	-0-
11	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	8	9	134	1	Y	7		7
12	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	8	9	217	1	Y	5		12
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	6	9	337	1	Y	11	15 1	8
02	1189 N	922	-0-	-267	-0-	12	9	226	1	Y	3		11
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	3	9			Y	-0-		11

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	332	1	1967	2	Y	11	25 1	4
11	2610 X	1482	-0-	-1128	-0-	12	9	160	1	Y	9		13
12	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	10	9	396	1	Y	8		21
01	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	9	9	576	1	Y	21	26 1	16
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	23	9	616	1	Y	7		23
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	8	9			Y	-0-		23

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - W/O TO ID #270482

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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125  
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DASBEK ENERGY, L.L.C.		201291													
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 225088		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11269		PERF. 7884 - 7894					
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
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		HAMMAN & ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 279010		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13043		PERF. 7874 - 7878	
10	0 W	17283	-0-	17283	267435	56	1	17110	2	N	106	166	1		54
						117	9								
11	0 W	15248	-0-	15248	282683	11	1	15233	2	N	4	4	8		54
						4	9								
12	0 W	15022	-0-	15022	297705	10	1	14505	2	N	461	480	1	1 8	34
						507	9								
01	0 W	13388	-0-	13388	311093	13107	2	281	9	N	255	184	1		105
02	0 W	10463	-0-	10463	321556	10463	2			N	-0-				105
03	0 W	12039	-0-	12039	333595	12037	2	2	9	N	2	1	8		106





-----

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	2728 #	2634	-0-	-94	-0-	2617	2	17	9	Y	15					262

-----

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536  
 POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

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-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

-----

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101  
 HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
GODFREY		WELL #:		4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469	
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
10		3968 X	2932	-0-	-1036 B	-0-	589 1	2331 2	N	11			84
11		3750 X	2883	-0-	-867 B	-0-	12 9	464 1	N	-0-			84
12		3534 X	2733	-0-	-801 B	-0-	448 1	2419 2	N	-0-			84
01		3534 X	2401	-0-	-1133 B	-0-	406 1	2285 2	N	-0-			84
02		3306 X	2851	-0-	-455 B	-0-	378 1	1995 2	N	-0-			84
*03		3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	558 1	2473 2	N	-0-			84
								2712 2	N	-0-			84

HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ASPEN ENERGY, INC.				035449									
HOUDMANN, GUS		WELL #:		1	RRCID ->	076451	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8322 - 8328	
10	11	12	01	02	03								
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284	
10		4929 X	3960	-0-	-969 B	-0-	450 1	3466 2	N	40			77
11		5070 X	4641	-0-	-429 B	-0-	44 9	621 1	N	42			119
12		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	46 9	700 1	N	43			162
01		5239 X	4163	-0-	-1076 B	-0-	47 9	493 1	N	81	191 1		52
02		4495 X	3104	-0-	-1391 B	-0-	89 9	375 1	N	42			94
03		5239 X	3690	-0-	-1549 B	-0-	46 9	480 1	N	41			135
							45 9						

LUBINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505
10		2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	350 1	2487 2	N	30	189 1		135
11		2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	33 9	360 1	N	15			150
12		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	17 9	403 1	N	9			159
01		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	10 9	377 1	N	60			219
02		2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	66 9	300 1	N	48			267
*03		2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	53 9	435 1	N	30	193 1		104
							33 9						

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2882	-0-	-187 B	-0-	341	1	2513	2	N	25						194
11	4080 X	2212	-0-	-1868 B	-0-	297	1	1885	2	N	27	179	1				42
12	4216 X	2094	-0-	-2122 B	-0-	280	1	1814	2	N	-0-						42
01	4216 X	2073	-0-	-2143 B	-0-	234	1	1838	2	N	1						43
02	3393 X	2156	-0-	-1237 B	-0-	275	1	1864	2	N	15						58
*03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	391	1	2726	2	N	22						80

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

10	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	310	1	2420	2	N	31	175	1				43
11	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	260	1	1723	2	N	22						65
12	1705 X	998	-0-	-707 B	-0-	130	1	844	2	N	22						87
01	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	224	1	1623	2	N	25						112
02	2581 X	1913	-0-	-668 B	-0-	234	1	1655	2	N	22						134
03	2759 X	1842	-0-	-917 B	-0-	300	1	1514	2	N	25						159

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

10	775 X	267	-0-	-508 B	-0-	19	1	239	2	N	8	182	1				33
11	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	90	1	726	2	N	49						82
12	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	62	1	710	2	N	35						117
01	725 X	725	-0-	-0- B	-0-	56	1	627	2	N	38						155
02	841 X	736	-0-	-105 B	-0-	66	1	594	2	N	69						224
03	899 X	65	-0-	-834 B	-0-	65	2			N	-0-						224

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

10	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	378	1	3184	2	N	179	188	1				63
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	126	1	949	2	N	87						150
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	130	1	1873	2	N	42						192
01	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	464	1	3451	2	N	114						306
02	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	390	1	2631	2	N	83	187	1				202
03	2945 X	497	-0-	-2448 B	-0-	27	1	466	2	N	4						206

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)	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
10		1984 X	1709	-0-	-275 B	-0-	217 1	1295 2	N	179	358 1		232
							197 9						
11		1920 X	1568	-0-	-352 B	-0-	224 1	1040 2	N	276	184 1		324
							304 9						
12		1984 X	1748	-0-	-236 B	-0-	252 1	1292 2	N	185	192 1		317
							204 9						
01		1829 X	1391	-0-	-438 B	-0-	203 1	997 2	N	174	189 1		302
							191 9						
02		1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	232 1	1363 2	N	213	361 1		154
							234 9						
*03		1899 X	1899	-0-	-0- B	-0-	279 1	1426 2	N	176	183 1		147
							194 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													
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
10		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	1869 1	5481 2	Y	35			139
							39 9						
11		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1823 1	5318 2	Y	34			173
							37 9						
12		7440 X	7194	-0-	-246	-0-	1881 1	5282 2	Y	28			201
							31 9						
01		7440 X	7171	-0-	-269	-0-	1212 1	5890 2	Y	63	180 1		84
							69 9						
02		6844 X	6410	-0-	-434	-0-	946 1	5424 2	Y	36			120
							40 9						
03		7316 X	6767	-0-	-549	-0-	1078 1	5619 2	Y	64			184
							70 9						

ALLEN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10		4278 X	4135	-0-	-143	-0-	1052 1	3083 2	Y	-0-			-0-
							1040 1	3032 2	Y	-0-			-0-
11		4110 X	4072	-0-	-38	-0-	1040 1	3032 2	Y	-0-			-0-
							1083 1	3042 2	Y	-0-			-0-
12		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	1083 1	3042 2	Y	-0-			-0-
							710 1	3452 2	Y	-0-			-0-
01		4185 X	4162	-0-	-23	-0-	710 1	3452 2	Y	-0-			-0-
							572 1	3281 2	Y	-0-			-0-
02		3944 X	3853	-0-	-91	-0-	572 1	3281 2	Y	-0-			-0-
							658 1	3431 2	Y	-0-			-0-
03		4216 X	4089	-0-	-127	-0-	658 1	3431 2	Y	-0-			-0-

DICKSON FOUNDATION GU													
WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10168 X	705	-0-	-9463	-0-	179 1	526 2	N	-0-			95
							137 1	399 2	N	-0-			95
11		9810 X	536	-0-	-9274	-0-	137 1	399 2	N	-0-			95
							136 1	380 2	N	-0-			95
12		10137 X	516	-0-	-9621	-0-	136 1	380 2	N	-0-			95
							1178 1	5725 2	N	-0-			95
01		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1178 1	5725 2	N	-0-			95
							1382 1	7926 2	N	3			98
*02		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	1382 1	7926 2	N	3			98
							3 9						
*03		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	1364 1	7111 2	N	40			138
							44 9						

SEVENBAR RESOURCES, LLC													
DICKSON, R. FOUNDATION													
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289													
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
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			30
							785 2		N	-0-			30
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			30
							848 2		N	-0-			30
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			30
							824 2		N	-0-			30
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-			30
							757 2		N	-0-			30
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			30
							835 2		N	-0-			30
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2		N	-0-			30

HUFF ( 199)		43270 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: 21		RRCID -> 179355		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153							
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382 - 3402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160 - 2176	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2185 - 2193	
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26									
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	2692	-0-	-34	-0-	918 1	1774 2	N	-0-		-0-
*03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1110 1	2027 2	N	-0-		-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2290 - 2293	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2234 - 2248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUFF (2200)		//CONT.//		43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	2230 - 2240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364									
HUFF GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	076673	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	2374 - 2394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 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-
03	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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

O'CONNOR		WELL #:		56	RRCID ->	239248	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	2470 - 2474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID ->	261988	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	2466 - 2472	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR "H"		WELL #: H 19		RRCID -> 170270		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364									
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 - 2926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 21-U	RRCID ->	143835	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	2812 - 2818	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910 - 2920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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

  

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

O'CONNOR		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
		833782														
		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

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								
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 #	-0-	-0-	-0- B	-1403					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-1312									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-91					N	-0-					-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

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

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710  
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
GULFTECH ENERGY III, LP 338746  
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11076 - 11107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4588 X	4120	-0-	-468 B	-0-	4073	3	47	9	N	43					75
11	4470 X	3457	-0-	-1013 B	-0-	3425	3	32	9	N	29					104
12	4619 X	2078	-0-	-2541 B	-0-	2044	3	34	9	N	31					135
01	4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3522	3	34	9	N	31					166
02	3857 X	2386	-0-	-1471 B	-0-	2362	3	24	9	N	22					188
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					188

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309  
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11124 - 11156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6374	2	102	9	N	93	178	1			83
11	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5761	2	96	9	N	87					170
12	4464 X	2411	-0-	-2053 B	-0-	2394	2	17	9	N	15					185
01	5890 X	3820	-0-	-2070 B	-0-	3792	2	28	9	N	25					210
02	5510 X	3173	-0-	-2337 B	-0-	3152	2	21	9	N	19	176	1			53
03	5890 X	2838	-0-	-3052 B	-0-	2821	2	17	9	N	15					68

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11066 - 11100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4342 X	4342	-0-	-0- B	-0-	4284	2	58	9	N	53					103
11	3960 X	3480	-0-	-480 B	-0-	3476	2	4	9	N	4					107
12	4092 X	1564	-0-	-2528 B	-0-	1564	2			N	-0-					107
01	4092 X	3510	-0-	-582 B	-0-	3510	2			N	-0-					107
02	3828 X	3266	-0-	-562 B	-0-	3260	2	6	9	N	5					112
03	4092 X	2626	-0-	-1466 B	-0-	2625	2	1	9	N	1					113

-----													
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	3943	-0-	-6497 B	-0-	3900 2	43 9	N	39	178 1			63
*03	13007 X	13007	-0-	-0- B	-0-	12853 2	154 9	N	140				203
-----													
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091													
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	365	-0-	-534 B	-0-	358 2	7 9	N	6				202
03	682 X	421	-0-	-261 B	-0-	421 2		N	-0-				202
-----													
BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148													
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	10397	-0-	-217 B	-0-	10283 2	114 9	N	104	186 1			143
*03	11880 X	11880	-0-	-0- B	-0-	11740 2	140 9	N	127	183 1			87
-----													
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													
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-
03	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
GARCITAS CREEK GU		WELL #:		1	RRCID -> 207825		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5129 - 5134				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
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-
03	3007 #	2692	-0-	-315 B	-18483	2692	3			N	-0-					-0-

-----												
J. W. RAY (2000)			45217 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
DELEON PARTNERS, LTD.			212100									
RAY, J. W. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 082495			COMPL. DATE 02/28/1979			TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000	
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	
-----												
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-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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	
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	
03	1364 X	1322	-0-	-42	-0-	1067 2	255 9	N	232	340 1	46	
-----												
MCNEILL EAST			WELL #: 1		RRCID -> 221415			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MCNEILL, WADE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 226426			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095	
10	1457 X	8	-0-	-1449	-0-	8 2		N	-0-		199	
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		199	
12	341 X	319	-0-	-22	-0-	299 2	20 9	N	18		217	
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	171 1	46	
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	358 2	20 9	N	18		64	
*03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	458 2	2 9	N	2		66	

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						265
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						265
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						276
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-		430	2	11	9	286
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						288
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					15 1	273

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
DOBIE		WELL #:		2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333
10	124 N	221	-0-	97 B	-25450		219	2	2	9	177
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-25450						177
12	0 N	167	-0-	167 B	-25283		156	2	11	9	26
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-25283						37
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25283						37
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-25283						40

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	2604 #	951	-0-	-1653	-0-		944	2	7	9	23
11	2520 #	1222	-0-	-1298	-0-		1222	2			23
12	2604 #	1283	-0-	-1321	-0-		1282	2	1	9	24
01	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			12
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1227	2	17	9	27
03	1271 N	947	-0-	-324	-0-		947	2			16



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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			
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	61 1	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
03	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	53 1	1445 3	N	79			167
						53 9						
						23 1						
						87 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			
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
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 9	N	36			185

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			
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-	207 9	2052 2	Y	12			366
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	326 1	1603 2	Y	8			374
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	13 9	1504 2	Y	15	306 0		83
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	318 1		Y	15			98
						9 9						
						278 1						
						17 9						



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
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	587	-0-	-138	-0-	22 1	471 3		N	85	184 1		128
						94 9							
*03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	50 1	2205 3		N	127	26 1		229
						140 9							

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	920 1	19570 3		N	658	562 1		382
						724 9							
*03	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	445 1	19763 3		N	538	528 1		392
						592 9							

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

10	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	424 1	7945 3		N	207	76 1		199
						228 9							
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	309 1	6116 3		N	145	250 1		94
						160 9							
12	4526 X	83	-0-	-4443	-0-	82 3	1 9		N	1	19 1		76
01	4526 X	158	-0-	-4368	-0-	6 1	151 3		N	1	6 1		71
						1 9							
02	8033 X	54	-0-	-7979	-0-	2 1	52 3		N	-0-	2 1		69
03	8587 X	20	-0-	-8567	-0-	20 3			N	-0-	1 1		68

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

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	3416	-0-	-64	-0-	152 1	3223 3		N	37	32 1		129
						41 9							
03	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	72 1	3219 3		N	25	25 1		129
						28 9							



JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	3	N	101	192 1	100
						111	9						
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	118	15 1	203
						130	9						

JILLIAN (YEGUA)				46366 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	155508	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6420 - 6432
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MODERN EXPLORATION, INC.				573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	207780	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5380 - 5396
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552					CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487		
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
03	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		
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-
03	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		
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
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103					CNTY: BEE				
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

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
03	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

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
03	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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	BALANCE
-----														
KAREN BEAUCHAMP (1650)		//CONT.//		48104 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031										
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		6	RRCID ->	147389	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1608 -	1612	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
PARAMONT, INC. 639031  
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320  
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
RICARDO OIL & GAS INC. 706616  
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
PARAMONT, INC. 639031  
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031  
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7245 - 7249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7268 - 7274		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		7224 - 7226		
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320 PERF.		7151 - 7171		
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	4226	R	4226	-0-	-0-	-0-	376	1	3848	3	Y	2	2 1	2
*03	4623	R	4623	-0-	-0-	-0-	385	1	4232	3	Y	5	5 1	2
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7300 PERF.		7237 - 7239		
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7267 PERF.		N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
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	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	41	32	1			40
						45	9									
*03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	33	60	1			13
						36	9									
-----																
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	43	31 1	47
						47	9						
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	49	67 1	29
						54	9						
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	52	1	508	3	Y	47	33 1	43
						52	9						
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	51	63 1	31
						56	9						
02	464 #	423	-0-	-41	-0-	34	1	344	3	Y	41	32 1	40
						45	9						
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	32	1	355	3	Y	66	80 1	26
						73	9						

-----  
 KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	43	31 1	47
						47	9						
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	47	66 1	28
						52	9						
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	47	32 1	43
						52	9						
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	51	63 1	31
						56	9						
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	41	32 1	40
						45	9						
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	1	1	14	3	Y	33	60 1	13
						36	9						

-----  
 KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	8587 #	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	13	26 1	17
11	8340 #	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	39	33 1	23
12	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	42	27 1	38
01	8618 #	7625	-0-	-993	-0-	647	1	6926	3	Y	47	57 1	28
						52	9						
*02	7142 R	7142	-0-	-0-	-0-	632	1	6465	3	Y	41	28 1	36
						45	9					5 8	
*03	7465 R	7465	-0-	-0-	-0-	671	1	6717	3	Y	70	73 1	23
						77	9					10 8	

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	18140 R	18140	-0-	-0-	-0-	1534	1	16573	3	Y	30	22 1	34
						33	9						
11	17162 R	17162	-0-	-0-	-0-	1479	1	15646	3	Y	34	48 1	20
						37	9						
12	19352 R	19352	-0-	-0-	-0-	1788	1	17529	3	Y	32	23 1	29
						35	9						
01	16399 #	15697	-0-	-702	-0-	1337	1	14318	3	Y	38	44 1	23
						42	9						
*02	15748 R	15748	-0-	-0-	-0-	1400	1	14316	3	Y	29	23 1	29
						32	9						
*03	16758 R	16758	-0-	-0-	-0-	1393	1	15312	3	Y	48	58 1	19
						53	9						

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

10	310 #	235	-0-	-75	-0-	20	1	211	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	5	7 1	3
						6	9						
12	310 #	191	-0-	-119	-0-	17	1	170	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
01	248 #	79	-0-	-169	-0-	6	1	67	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
02	377 #	161	-0-	-216	-0-	14	1	143	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
03	403 #	168	-0-	-235	-0-	14	1	151	3	Y	3	6 1	1
						3	9						

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	43	31 1	47
						47	9						
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	49	67 1	29
						54	9						
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	47	33 1	43
						52	9						
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	51	63 1	31
						56	9						
*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	41	32 1	40
						45	9						
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	33	60 1	13
						36	9						

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	233	-0-	233	381	230	2	3	9	Y	3		3
03	14B2 EXT	182	-0-	182	563	180	2	2	9	Y	2		5

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2015														

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
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	2720 N	1637	-0-	-1083	-0-	1637	2		Y	-0-		3
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1692	2	50 9	Y	45		48

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROKOHSLICK SAND GAS UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125		
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	203	1	2189 3	N	1		163		
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	197	1	2090 3	N	-0-		163		
12	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	200	1	1964 3	N	-0-		163		
01	2294 N	1772	-0-	-522	-0-	151	1	1621 3	N	-0-		163		
02	2146 N	1752	-0-	-394	-0-	155	1	1582 3	N	14	5 8	172		
*03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	156	1	1714 3	N	3	118 1	3 8	54	
						3	9							

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
M	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
10	5704 X	2626	-0-	-3078	-0-	547	1	2043	3	N	33	113
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	36	9	5404	3	N	39	152
12	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	43	9	5577	3	N	39	191
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	929	1	4496	3	N	48	58
02	6061 X	5167	-0-	-894	-0-	43	9	4348	3	N	46	104
03	6479 X	5274	-0-	-1205	-0-	765	1	4454	3	N	45	146
						53	9				181 1	
						51	9				3 8	
						770	1					
						50	9					

PRIZE OPERATING COMPANY				679278	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)				48197 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	226917	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12266 - 12380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.	13125 - 13142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	649	1	6754	3	Y	53	188
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	58	9	6410	3	Y	120	202
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	132	9	6616	3	Y	36	238
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	621	1	7333	3	Y	40	278
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	40	9	6417	3	Y	82	189
*03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	641	1	6855	3	Y	59	248
						44	9					
						581	1				171 1	
						90	9					
						625	1					
						65	9					

KEUSTER				48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13022 - 13538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	5518 X	5504	-0-	-14	-0-		813 1	4691 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

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	34132	33359	-0-	-773	214029		33204 2	155 9	N	141	169 1		142
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	214029				N	NO RPT			142

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			13

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	1271 N	903	-0-	-368	-0-	540	1	363	2	N	-0-					32
-----																
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468								
RHODES TRUST		WELL #: 1														
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	3293	-0-	-1811	-0-	3285	2	8	9	N	7					114
*03	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	5087	2	110	9	N	100	176	1			38
-----																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815								
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
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
03	T. A.	5991	-0-	5991	11692	5991	2		N	-0-	10
-----											
DAVILA		WELL #:		1	RRCID ->	166663	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13789 - 13822
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015											
-----											
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
03	14B2 EXT	-0-	-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
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		N	-0-	39
*01	12555 X	11865	-0-	-690	-0-	11638	2	227 9	N	206	39
02	DLQ G-10	9662	-0-	9662	9662	9662	2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10378	-0-	10378	20040	10378	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	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GUS TIPS GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
RUPPERT GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440												
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BLACKWELL GAS UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135												
10	10292	X	5281	-0-	-5011	-0-	-0-	5281	2			138
11	9960	X	6209	-0-	-3751	-0-	-0-	6119	2	90	9	57
12	15159	X	5502	-0-	-9657	-0-	-0-	5502	2			57
01	15159	X	8727	-0-	-6432	-0-	-0-	8616	2	111	9	57
02	10933	X	4850	-0-	-6083	-0-	-0-	4843	2	7	9	63
03	6417	X	4798	-0-	-1619	-0-	-0-	4790	2	8	9	70
-----												
EYHORN GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		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-
*03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 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

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-
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03		4 N	1	-0-	-3	-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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	10726 #	10062		MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	10261 #	9019	-0-	-1242	-0-	9009	2	10 9	Y	9			184

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	62 1	43 9	Y	39	45 1	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	4 2	13 9	Y	12	11 2	1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38 1	13 9	Y	12	12 1	1
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 9	Y	12	12 1	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	11	11 1	1

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6416 - 6422	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEERAN, UNION		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		701560									
		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456	
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-

KEERAN RANCH		48452 741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		701560									
		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443	
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
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42 1	241 9	Y	219	223 1	8
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43 1	241 9	Y	219	216 1	11
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	42 2	238 9	Y	216	214 2	13
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37 1	254 9	Y	231	228 1	16
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	42 1	235 9	Y	214	211 1	19
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44 2	273 9	Y	248	249 1	18

KEERAN (6600)		48452 741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 202073		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6308 - 6311	
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
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20 1	11 9	Y	10	10 1	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	38 1	21 9	Y	19	18 1	1
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 2	11 9	Y	10	10 2	1
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20 1	11 9	Y	10	10 1	1
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	17 1	10 9	Y	9	9 1	1
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	10	10 1	1

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426	
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
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-
03	0 K	-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	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
KEERAN, NORTH (4700)				48454 355	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.				829640											
KEERAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 002381		COMPL. DATE 04/26/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4678		- 4702		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KEERAN, SOUTHEAST (3350)				48458 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566											
KEERAN RANCH				WELL #: C 2	RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3380		- 3386		
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-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KELLERS CREEK, S. (7312)				48521 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
PONTIAC OIL, INC.				670449											
COLE, EMMETT				WELL #: 1	RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312		- 7322		
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-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 GEISER OPERATING, INC. 298984  
 LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6851	5958	-0-	-893	2679	5958	2			N	-0-					-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 GEISER OPERATING, INC. 298984  
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
SYRING, R. J.		194215													
		WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924					
10	1147 X	827	-0-	-320	-0-	819	3	8	9	N	7				31
11	1110 X	953	-0-	-157	-0-	949	3	4	9	N	4				35
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-				35
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4				39
*02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5				44
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				44

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
HOMEYER		194215													
		WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12871 - 13514					
10	14136 X	448	-0-	-13688	-0-	265	1	176	3	Y	6				62
11	13680 X	10607	-0-	-3073	-0-	714	1	9893	3	Y	-0-				62
12	14136 X	994	-0-	-13142	-0-	855	1	61	3	Y	71				133
01	434 X	251	-0-	-183	-0-	251	1			Y	-0-				133
02	10266 X	1217	-0-	-9049	-0-	511	1	697	3	Y	8				141
03	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	671	1	9040	3	Y	41				182

HOMEYER		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
		WELL #:	2H	RRCID ->	136025	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14289	PERF.12870 - 12970					
10	775 N	574	-0-	-201	-0-	72	1	502	3	Y	-0-				-0-
11	720 N	516	-0-	-204	-0-	29	1	487	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	78	1	540	3	Y	-0-				-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	416	1	78	3	Y	-0-				-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-				-0-
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-				-0-

HOMEYER GAS UNIT #1		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
		WELL #:	3	RRCID ->	255106	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	12929	PERF.12930 - 12975					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748													
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13182 - 13378					
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
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----														
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
*03		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	1439	1	5327	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														
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
03		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	1028	1	3804	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														
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
*03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	853	1	3158	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														
10		10664 X	6448	-0-	-4216	-0-	1249	1	5142	2	N	52		84
11		10320 X	7732	-0-	-2588	-0-	1433	1	6277	2	N	20		104
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
03		7998 X	4207	-0-	-3791	-0-	895	1	3312	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														
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
03		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														
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
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	482	1	3405	3	Y	-0-		53
03		4061 X	3764	-0-	-297	-0-	478	1	3286	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		5828 X	5377	-0-	-451	-0-	683 1	4694 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	
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-
03		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	
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-
03		372 N	195	-0-	-177	-0-	25 1	170 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	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-			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-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-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	
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-
03		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	
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-
03		2821 #	2017	-0-	-804	-0-	2017 2		N	-0-			-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)		48850 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
WERNLI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 264849		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8120 - 8130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7396 - 7426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	385
03	13392 X	9881	-0-	-3511	-0-	591	1	9269	2	Y	19	323

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7316 - 7366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	118
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	262	2	Y	19	100

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7307 - 7313		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7516 - 7532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	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	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
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
*03	3100 N	695	-0-	-2405	2193	40	1	633	2	Y	20	3 1	106

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
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-
03	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

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

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

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

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

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

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-



KITTY BURNS ( QUEEN CITY)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP  
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
531085  
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	1891 S	1628	-0-	-263	-0-	30	1	1591	2	N	6			97
						7	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-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

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	3753	-0-	-829 B	-0-	917	1	2735	2	N	92			409
						101	9							
03	4898 X	2047	-0-	-2851 B	-0-	147	1	1833	2	N	61	153	1	317
						67	9							

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		//CONT.//		50042 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.A. WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11096	- 11658
M 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	
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	1687	-0-	-1416 B	-0-	416 1	1243 2	N	25			192
03	1426 X	410	-0-	-1016 B	-0-	29 1	355 2	N	24			216

KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
KOENIG UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	173789	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10730	- 10740
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
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
03	1116 #	644	-0-	-472	-0-	69 9	553 2	N	58	118	1	25

KOERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRAND ENERGY, L.C.		824758										
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	230779	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10981	- 11012
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
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
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

MUELLER		WELL #:		2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11060	- 11084
M 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	
10	6138 X	6054	-0-	-84 B	-0-	461 1	5495 2	N	89	186	1	38
11	6030 X	4232	-0-	-1798 B	-0-	98 9	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
03	6045 X	5190	-0-	-855 B	-0-	112 9	4700 2	N	76			260

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1147 X	117	-0-	-1030 B	-0-	28 1	83 2	N	5		208
11	946 X	946	-0-	-0- B	-0-	126 1	773 2	N	43	189 1	62
12	863 X	863	-0-	-0- B	-0-	98 1	735 2	N	27		89
01	1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-	126 1	941 2	N	47		136
*02	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	98 1	865 2	N	53		189
*03	1122 X	1122	-0-	-0- B	-0-	126 1	956 2	N	36	182 1	43

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEERAN				WELL #:	14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4700 - 4708
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 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
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-
*03	7316	7363	-0-	47	47	7363	2	N	-0-		-0-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8374 - 8377	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CIMROD, LLC		153468									
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

L. RANCH, NORTH (8720)		50570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
L RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 274289		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8647 - 8693	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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						
-----																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	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						
-----																
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-
03	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						
-----																
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-
03	14B2	EXT	-0-	-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						
-----																
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-
03	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						
-----																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600						
-----																
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-
03	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
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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				
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	2900	N	569	-0-	-2331	40103	569 2		Y	-0-	-0-	
*03	3100	N	527	-0-	-2573	37530	527 2		Y	-0-	-0-	
-----												
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
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	379	-0-	-27	-0-	379 2	N	-0-	-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2	N	-0-	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
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	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-		-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-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	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-		-0-	
03	155 X NO RPT	-0-	-0-	-155	-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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA SALLE (6110)			51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
SAPPINGTON FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178				
-----													
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA SALLE (6300)			51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
BENNETT			WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302				
-----													
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LA SALLE (6310)			51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
BENNETT			WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403				
-----													
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LA SALLE (6530)			51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
BENNETT, ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594				
-----													
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
BENNETT		WELL #:		3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
BENNETT		WELL #:		5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
BENNETT, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2015												
-----												
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
BENNETT, ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
BENNETT, ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307				
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
GORDIN ESTATE		WELL #:		25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH		//CONT.//		51109 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
GORDIN ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	5158 - 5162		
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

KD ENERGY, LLC				452996										
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 - 4656		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

WELSH OIL & GAS COMPANY				908480										
WOODRUFF, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	4713 - 4717		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5521 - 5525
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5626 - 5630
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 A	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5799 - 5802
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
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-
03	9269	NO RPT	-0-	-9269	-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		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	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		
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						
*03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	204 1	913 3	N	840	903	1	114
						924 9						

BEALL		WELL #: 1		RRCID -> 267173		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 6588				PERF. 5567 - 5846	
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							
03	4960 X	2647	-0-	-2313	-0-	328 1	2291 3	Y	25			53	
						28 9							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2666 X	2287	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	330	1	1923	3	Y	31		90
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	2207	3	Y	34	73 1	51
12	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	37	9	2085	3	Y	29	65 1	15
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2836	3	Y	38		53
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9	2107	3	Y	67	86 1	34
*03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2207	3	Y	28		62
								42	9						
								74	9						
								328	1						
								31	9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	83044 X	7845	-0-	-75199	-0-	-0-	-0-	101	1	7586	3	Y	144	143 1	12
11	26100 X	6431	-0-	-19669	-0-	-0-	-0-	158	9	6149	3	Y	168	165 1	15
12	13237 X	5089	-0-	-8148	-0-	-0-	-0-	97	1	4797	3	Y	160	159 1	16
01	10075 X	5582	-0-	-4493	-0-	-0-	-0-	185	9	5128	3	Y	158	140 1	34
02	6206 X	4249	-0-	-1957	-0-	-0-	-0-	116	1	3748	3	Y	116	125 1	25
03	6634 X	3128	-0-	-3506	-0-	-0-	-0-	176	9	2639	3	Y	95	105 1	15
								373	1						
								128	9						
								384	1						
								105	9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	92780 X	12773	-0-	-80007	-0-	-0-	-0-	160	1	12321	3	Y	265	269 1	23
11	30390 X	10810	-0-	-19580	-0-	-0-	-0-	292	9	10353	3	Y	275	273 1	25
12	31403 X	9073	-0-	-22330	-0-	-0-	-0-	154	1	8643	3	Y	284	281 1	28
01	31403 X	14746	-0-	-16657	-0-	-0-	-0-	303	9	14164	3	Y	274	244 1	58
02	29377 X	11857	-0-	-17520	-0-	-0-	-0-	118	1	11208	3	Y	251	256 1	53
03	12772 X	10357	-0-	-2415	-0-	-0-	-0-	312	9	9760	3	Y	194	216 1	31
								281	1						
								301	9						
								373	1						
								276	9						
								384	1						
								213	9						



LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140	
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	305 1	763 2	N	-0-
						303 3			-0-
11	1440 N	389	-0-	-1051	-0-	81 1	233 2	N	-0-
						75 3			-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

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

10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

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

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	903	-0-	-25	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	961 N	307	-0-	-654	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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-
03	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

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	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		806	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 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
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002 PERF. 5117 - 5120	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122 PERF. 3765 - 3795	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 21	RRCID ->	237009	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5395 - 4501	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID ->	254094	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5400 - 5406			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID ->	123972	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	3810 - 3854			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5514 - 5524			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LAKE PASTURE (FT-585)		51512 760		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SHELTON		WELL #:		16	RRCID ->	276406	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	5677 - 5681
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16												

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
10	6510 #	-0-	-0-	-6510	-0-							111
11	6300 #	-0-	-0-	-6300	-0-							111
12	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-					111	1	-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID ->		233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 - 6910
SHELTON		WELL #:				5						
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-							122
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					122	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	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-
03	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				
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	2413	-0-	-1241	-0-	869	1	1305	2	N	-0-		-0-
							239	3						
03	3906	X	3175	-0-	-731	-0-	1547	1	1374	2	N	-0-		-0-
							254	3						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
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	3702	-0-	-474	-0-	1333 1	2002 2	N	-0-	-0-
						367 3				
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	2040 1	1812 2	N	-0-	-0-
						335 3				
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4344 - 4374			
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	2488	-0-	-2471	-0-	897	1	1345	2	N	-0-				-0-
						246	3								
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358 - 4386			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4436	- 4458		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 57		RRCID -> 237232	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4386	- 4401		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #: 44	RRCID -> 061345	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4455	- 4490		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WLP				WELL #: 4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4480	- 4504		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #: L 58	RRCID -> 187120	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4382	- 4410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WLP				WELL #: G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4482	- 4490		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436								
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1943 N	1602	-0-	-341	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
-----																
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 57		RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 15		RRCID -> 220087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 75		RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 56		RRCID -> 221948		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419								
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412	
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		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3	N	-0-		-0-
*03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3	N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4392 - 4424	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 87	RRCID ->	227410	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4414 - 4439	
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

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	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-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

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

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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	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

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



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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
O'CONNOR -D-		WELL #:		D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100							
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	1351	-0-	-186	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3			N	-0-					-0-
-----																
LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	226309	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091							
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824							
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-
03	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							
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-
03	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							
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	428 R	428	-0-	-0-	-0-	154	1	231	2	N	-0-					-0-
						43	3									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3368	- 3473								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 114875	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 3466	- 3546								
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-
03	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								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (M-348)				51512 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D146	RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3492 - 3497		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3608 - 3614		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D201R		RRCID -> 205741		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8100 - 8136	
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	BALANCE
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8265 - 8281	
10	4867 X	2702	-0-	-2165	-0-	600	1	1504	2	N	-0-
						598	3				-0-
11	4560 X	2784	-0-	-1776	-0-	580	1	1666	2	N	-0-
						538	3				-0-
12	4712 X	2788	-0-	-1924	-0-	725	1	1723	2	N	-0-
						340	3				-0-
01	4712 X	2094	-0-	-2618	-0-	727	1	1179	2	N	-0-
						188	3				-0-
*02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	826	1	1240	2	N	-0-
						227	3				-0-
*03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	1190	1	1057	2	N	-0-
						195	3				-0-

LAKE PLACEDO (5590)		51527 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5592 - 5594	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LARGO NAVIDAD (6560)		52060 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
KAUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240638		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6692 - 6714	
10	41354 X	38439	-0-	-2915 B	-0-	38200	2	239	9	N	149
11	40020 X	24250	-0-	-15770 B	-0-	95	1	24020	2	N	272
						135	9				
12	40300 X	33734	-0-	-6566 B	-0-	135	1	33437	2	N	78
						162	9				
01	40300 X	32455	-0-	-7845 B	-0-	128	1	32158	2	N	232
						169	9				
02	33466 X	29667	-0-	-3799 B	-0-	116	1	29426	2	N	346
						125	9				
03	35774 X	30754	-0-	-5020 B	-0-	115	1	30533	2	N	86
						106	9				

LARGO NAVIDAD (6560)		//CONT.//		52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468								
ROBINSON-SOONER SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6952 - 6958
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4374	2	40	9	N	36	307
11	3960 X	1062	-0-	-2898 B	-0-	4	1	1058	2	N	-0-	307
12	4619 X	2071	-0-	-2548 B	-0-	8	1	2030	2	N	30	337
01	4619 X	1723	-0-	-2896 B	-0-	33	9					
						7	1	1673	2	N	39	376
02	4321 X	1991	-0-	-2330 B	-0-	43	9					
						8	1	1941	2	N	38	192 1
						42	9					222
*03	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	16	1	4320	2	N	89	184 1
						98	9					127

  

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
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-	-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
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1500	3	101	9	N	92	92 0
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1304	3	63	9	N	57	57 0
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1203	3	108	9	N	98	98 0
01	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1349	3	99	9	N	90	90 0
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1285	3	97	9	N	88	88 0
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1525	3	99	9	N	90	90 0

  

STATE TRACT 26		WELL #:		6	RRCID ->	153920	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	12551	PERF.	9628 - 9637
10	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15971	3	75	9	N	68	68 0
11	15150 X	10871	-0-	-4279	-0-	10836	3	35	9	N	32	32 0
12	15655 X	10139	-0-	-5516	-0-	10077	3	62	9	N	56	56 0
01	15655 X	9844	-0-	-5811	-0-	9794	3	50	9	N	45	45 0
02	12760 X	8209	-0-	-4551	-0-	8166	3	43	9	N	39	39 0
03	13640 X	7902	-0-	-5738	-0-	7867	3	35	9	N	32	32 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
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	862	3	43	9	N	39	39 0
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	880	3	31	9	N	28	28 0
12	992 X	897	-0-	-95	-0-	842	3	55	9	N	50	50 0
01	992 X	763	-0-	-229	-0-	724	3	39	9	N	35	35 0
02	928 X	658	-0-	-270	-0-	624	3	34	9	N	31	31 0
*03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1056	3	50	9	N	45	45 0

  

GALLINIPPER UNIT		WELL #:		2801	RRCID ->	263990	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10616 - 10644
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	N	12	12 0
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	N	9	9 0
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	3	20	9	N	18	18 0
01	1395 N	957	-0-	-438	-0-	947	3	10	9	N	9	9 0
02	1305 N	1045	-0-	-260	-0-	1034	3	11	9	N	10	10 0
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2103	3	20	9	N	18	18 0

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990												
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	12737	3	381	9	N	-0-
11		16950 X	7919	-0-	-9031	-0-	7756	3	163	9	N	-0-
12		17515 X	8269	-0-	-9246	-0-	7955	3	314	9	N	-0-
01		17515 X	7958	-0-	-9557	-0-	7709	3	249	9	N	-0-
02		13340 X	7352	-0-	-5988	-0-	7114	3	238	9	N	-0-
03		13113 X	7952	-0-	-5161	-0-	7732	3	220	9	N	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015												
10		620 N	481	-0-	-139	-0-	423	3	58	9	N	-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	3	33	9	N	-0-
12		620 N	399	-0-	-221	-0-	337	3	62	9	N	-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	471	3	70	9	N	-0-
02		638 X	540	-0-	-98	-0-	468	3	72	9	N	-0-
*03		524 X	524	-0-	-0-	-0-	463	3	61	9	N	-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												
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1098	3	343	9	N	-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1069	3	235	9	N	-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1183	3	487	9	N	-0-
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1176	3	397	9	N	-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	990	3	345	9	N	-0-
*03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1528	3	455	9	N	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615												
10		1085 X	875	-0-	-210	-0-	691	3	184	9	N	-0-
11		870 X	861	-0-	-9	-0-	726	3	135	9	N	-0-
12		928 X	928	-0-	-0-	-0-	687	3	241	9	N	-0-
01		868 X	724	-0-	-144	-0-	562	3	162	9	N	-0-
02		841 X	669	-0-	-172	-0-	516	3	153	9	N	-0-
*03		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	861	3	218	9	N	-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												
10		5332 #	5235	-0-	-97	-0-	4822	3	413	9	N	-0-
11		5100 #	4957	-0-	-143	-0-	4675	3	282	9	N	-0-
12		5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	4844	3	546	9	N	-0-
01		5363 #	5136	-0-	-227	-0-	4701	3	435	9	N	-0-
02		5017 #	4833	-0-	-184	-0-	4412	3	421	9	N	-0-
*03		5651 R	5651	-0-	-0-	-0-	5225	3	426	9	N	-0-

LAVACA BAY (F-45)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE														
WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	341	1	2289	3	N	461	461	0	-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	507	9	2341	3	N	332	332	0	-0-
12	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	365	9	2282	3	N	605	605	0	-0-
01	3348 X	3116	-0-	-232	-0-	341	1	2239	3	N	487	487	0	-0-
02	3132 X	2939	-0-	-193	-0-	536	9	2162	3	N	486	486	0	-0-
03	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	242	1	2278	3	N	437	437	0	-0-
						535	9							
						341	1							
						481	9							

LAVACA BAY (F-46)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 38														
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009														
10	2449 X	319	-0-	-2130 B	-0-	176	1	123	3	N	18	18	0	-0-
11	4140 X	560	-0-	-3580 B	-0-	20	9	296	3	N	30	30	0	-0-
12	4278 X	58	-0-	-4220 B	-0-	231	1	10	9	N	9	9	0	-0-
01	6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	33	9	955	9	N	868	868	0	-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	48	3	2384	3	N	380	380	0	-0-
03	589 X	191	-0-	-398 B	-0-	242	1	147	3	N	20	20	0	-0-
						418	9							
						22	1							
						22	9							

GALLINIPPER UNIT														
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744														
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-
*03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	919	3	45	9	N	41	41	0	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT														
WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244														
10	11904 X	7289	-0-	-4615 B	-0-	341	1	6884	3	N	58	58	0	-0-
11	9750 X	5729	-0-	-4021 B	-0-	64	9	5369	3	N	57	57	0	-0-
12	9300 X	5708	-0-	-3592 B	-0-	297	1	5367	3	N	60	60	0	-0-
01	8153 X	5547	-0-	-2606 B	-0-	63	9	5144	3	N	56	56	0	-0-
02	7627 X	4159	-0-	-3468 B	-0-	275	1	3894	3	N	121	121	0	-0-
03	7285 X	4275	-0-	-3010 B	-0-	66	9	127	9	N	115	115	0	-0-
						341	1							
						62	9							
						132	1							
						133	9							
						4148	3							



LAVACA BAY (F-46)		//CONT.//		52355 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990								
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #:		3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11090 - 11102	
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	
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					
03		42160 X	36223	-0-	-5937 B	-0-	326 1	34168 3	N	1572	1572 0	-0-
							1729 9					

LAVACA RIVER (FRIO 4400)				52365 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468							
ROBINSON-GATOR		WELL #:		1	RRCID ->	240713	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4085 - 4090
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		7099 X	6197	-0-	-902	-0-	6197 2		N	-0-	-0-
11		6870 X	3909	-0-	-2961	-0-	15 1	3894 2	N	-0-	-0-
12		7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	21 1	5188 2	N	-0-	-0-
01		7068 X	4622	-0-	-2446	-0-	18 1	4604 2	N	-0-	-0-
02		6293 X	4199	-0-	-2094	-0-	16 1	4183 2	N	-0-	-0-
03		6200 X	4137	-0-	-2063	-0-	16 1	4121 2	N	-0-	-0-

ROBINSON-LONGHORN		WELL #:		1	RRCID ->	247324	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4372 - 4376
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
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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
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-
03		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
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
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-
03		1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-43713			N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720																	
RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874																	
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
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-
03		1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-37062					N	NO RPT					-0-
-----																	
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784																	
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-
03		3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-35075					N	NO RPT					-0-
-----																	
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740																	
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-
03		2759 #	NO RPT	-0-	-2759 B	-24237					N	NO RPT					-0-
-----																	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051																	
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982																	
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-
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-43017					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																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468																	
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2423 - 2426																	
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-
03		6789	823	-0-	-5966	-0-	823	2			N	-0-					-0-

-----

LERROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03		2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2202 2	9 9	N		8			83

-----

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OXY USA INC. 630591  
 NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 2	4 9	N		4			39
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N		1			40
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			40
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N		-0-			40
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N		-0-			40
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			40

-----

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 2 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	102			102
12		22 X	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	N		-0-			102
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	24 1	100 2	N		-0-			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N		-0-	90 1		12

-----

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03		1271 X	992	-0-	-279 B	-0-	405 1	587 2	N		-0-			87

-----

OXY USA INC. 630591  
 NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WEST		WELL #:		3	RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	7580 - 7587		
10	0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- N	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-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		
10	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	1214	1	10233	2	Y	269	265	0	172
						296	9							
11	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	1117	1	9772	2	Y	206	205	0	173
						227	9							
12	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1345	1	10475	2	Y	288	354	0	107
						317	9							
01	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1252	1	9931	2	Y	233	175	0	165
						256	9							
02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1251	1	9039	2	Y	274	179	0	177 1
						301	9							
*03	10168 X	7502	-0-	-2666	-0-	1003	1	6344	2	Y	141	39	0	168 1
						155	9							17

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.//		53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779		
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	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	624	2	N	3	6	0	70
						3	9							
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-	2	0	68
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-			68
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	2	N	-0-			68
02	667 N	536	-0-	-131	-0-	65	1	471	2	N	-0-			68
*03	682 N	535	-0-	-147	-0-	73	1	462	2	N	-0-			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 - 9730
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 PARTNRSHIP		531085												
HOUDMANN		WELL #:		1	RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10800 - 10820		
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							
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	N	7			78
						8	9							

LINKE (5900)		53745 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
POCO LLC		668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271493	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5706 - 5792
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279476	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	4632 - 4658
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-
03	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			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954									
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID -> 153964	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	15286 - 15352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEISE, FRITZ				WELL #:	1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13831 - 13850		
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-
03		12400 X	11172	-0-	-1228	-0-	11172	2			N	-0-		-0-
-----														
DEHNERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.	14206 - 14250		
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-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-		-0-
-----														
WEISE, FRITZ				WELL #:	2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13830 - 14512		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	1	RRCID -> 219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13875 - 14621		
10		T. A.	22	-0-	22	-0-	365	22	1		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-		-0-
01		365 X	-0-	-0-	-365	-0-	-365				N	-0-		-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-	-319				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----														
BUCKNER FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID -> 219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14388 - 14630		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID -> 220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.	14170 - 14622		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.13944 - 14294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13828 - 14062					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14088 - 15416					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13826 - 14038					
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-
03	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					
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-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13976 - 14412					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14220 - 14334					
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-
*03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865	- 15337			
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-
03	17825	X	15129	-0-	-2696	-0-	15129	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920	- 14028			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236	- 14266			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

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
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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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	ALLOW 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
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-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4704 - 4710				
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-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVER RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 206515		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4680 - 4978				
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
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			70
-----														
RIVER RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 206518		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4704 - 4710				
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-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVER RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 206520		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4680 - 4684				
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-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVER RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 207982		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3697 - 3700				
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-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4716 - 4730			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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			
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-
03	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			
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
LOLITA (MINER SAND)			54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
L. RANCH CO. -A-			WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A	
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
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
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-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PACE PRODUCTION CO.			631757									
RANCH -L- O/A			WELL #: 1		RRCID -> 002657		COMPL. DATE 02/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5830 - 5835	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 - 8178	
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
-----											
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464 - 8548	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
HAHN		WELL #: 3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852									
SPILLER, CLAUDIE		WELL #: 3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550 - 7560	
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-
03	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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
-----															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
-----															
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
03	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															
-----															
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
03	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	2044	2	57	9	N	52			124
-----															
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															
-----															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
-----															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
LONNIE GLASSCOCK (2600)				54835 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FIRST ARANSAS RESERVES, INC.				268949								
CLIBURN				WELL #:	1	RRCID ->	163358	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2611 - 2617
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
-----												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
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
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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10	3968	#	1480	-0-	-2488	-0-	1474	2	6	9	N	5
11	3840	#	2274	-0-	-1566	-0-	2266	2	8	9	N	7
12	3472	#	827	-0-	-2645	-0-	824	2	3	9	N	3
01	3007	#	2259	-0-	-748	-0-	2249	2	10	9	N	9
02	2813	#	1925	-0-	-888	-0-	1913	2	12	9	N	11
03	2356	#	1033	-0-	-1323	-0-	1031	2	2	9	N	2



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														
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098		- 9116				
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-			
03	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														
GERALD		WELL #: 41		RRCID -> 150801		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3931		- 3933				
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-			
03	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														
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 145901		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1547		- 1549				
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-			
03	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														
FUNK		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2020		- 2024				
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-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468														
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2605		- 2610				
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530								
WELL #:		1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030		
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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295								
WELL #:		1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC. FUNK		220847								
WELL #:		2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
UNOCO HOFF, LOUIS		878420								
WELL #:		7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC. GEO-GOLIAD		220847								
WELL #:		04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	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

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	26 R	26	-0-	-0-	-0-	18 1	8 9	N	7			38
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	N	1			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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-
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6



OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2900 N	4431	-0-	1531	1531	264	1	4157	2	N	9					182
						10	9									
*03	1999 N	468	-0-	-1531	-0-	11	1	373	2	N	76	188	1			70
						84	9									

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

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
03	3410 #	3130	-0-	-280	-0-	3089	2	41	9	N	37					104

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

10	9207 #	8564	-0-	-643	-0-	590	1	7854	2	N	109	179	1			155
						120	9									
11	8910 #	7816	-0-	-1094	-0-	571	1	7160	2	N	77					232
						85	9									
12	10755 R	10755	-0-	-0-	-0-	352	1	10173	2	N	209	191	1			250
						230	9									
01	11803 R	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11235	2	N	235	346	1			139
						259	9									
*02	10150	11101	-0-	951	951	305	1	10585	2	N	192	185	1			146
						211	9									
*03	22996	11895	-0-	-11101	-0-	340	1	11312	2	N	221	183	1			184
						243	9									

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 COLEMANITE, INC. 167278  
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DUDERSTADT		WELL #: 2 A		RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CORE E & P CORP.		178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
MORRISON		WELL #: 6		RRCID -> 131840		COMPL. DATE 08/29/1989		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042								
M	O	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P.		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HEARD		1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957								
10	1829	X	1662	-0-	-167	-0-	224 1	1414 2	Y	22	37 1					35
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	24 9	1231 2	Y	35	34 1					36
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	230 1	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	-0-	-0-	-0-	-0-	142 9		Y	11	33 1					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113 1		Y	NO RPT						-0-

HEARD UNIT		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		1		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848								
10	8711	X	7272	-0-	-1439	-0-	965 1	6092 2	Y	195	133 1					153
11	7500	X	4905	-0-	-2595	-0-	215 9	4053 2	Y	86	122 1					117
12	7409	X	3541	-0-	-3868	-0-	757 1	2781 2	Y	154	132 1					139
01	7285	X	6504	-0-	-781	-0-	95 9	5175 2	Y	146	54 1					231
02	DLQ	G-10	4241	-0-	4241	-0-	591 1		Y	193	120 1					304
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169 9		Y	NO RPT						304

WHIPP		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274								
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	-0-	-0-	-29	-0-			N	1						170
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT						170



MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	77 1	489 2	Y	14	13 1	12	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 9	39 1	Y	6	12 1	6	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 9	23 1	Y	12	13 1	5	
01	465 N	306	-0-	-159	-0-	13 9	53 1	Y	17	12 1	10	
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	19 9	5 2	Y	2	12 1	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10416 - 11008					
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	548	-0-	-909	-0-	545 2	3 9	N	3		68	
*02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	865 2	11 9	N	10		78	
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		78	
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES		WELL #: 1		RRCID -> 185702	COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9858 - 10994					
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	1898	-0-	-132	-0-	1808 2	90 9	N	82		161	
03	2139 X	1983	-0-	-156	-0-	1884 2	99 9	N	90	184 1	67	
-----												
HOFFMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 187607	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9892 - 11030					
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	942 N	942	-0-	-0-	-0-	931 2	11 9	N	10		170	
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046 2	8 9	N	7		177	
-----												
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10080 - 10104					
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	786	-0-	-113	-0-	762 2	24 9	N	22	186 1	24	
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	765 2	33 9	N	30		54	
-----												
DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 9910 - 10210					
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	655	-0-	-99	-0-	653 2	2 9	N	2		52	
03	806 N	483	-0-	-323	-0-	481 2	2 9	N	2		54	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HILARY		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 1		RRCID -> 190828		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16																
-----																
RAMSEY				WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9436 - 9448				
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	282	-0-	-907	-0-	279	3	3	9	N	3					132
03	837 X	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-					132
-----																
SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510 - 13186				
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	1642	-0-	-11	-0-	1489	3	153	9	Y	139	181	1			108
03	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1577	3	105	9	Y	95	163	1			40
-----																
EDWARD H. SEIFERT, ET UX				WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11242 - 11260				
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	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10832	3	87	9	Y	79	115	1			46
*03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11748	3	107	9	Y	97	115	1			28
-----																
HOFF, GEORGIA ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351 - 10538				
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	880 N	880	-0-	-0-	-0-	828	2	52	9	Y	47					69
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	812	2	54	9	Y	49	86	1			32
-----																
RAMSEY				WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUNNINGHAM				WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----  
 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974  
 -----

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16																

-----  
 WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789  
 -----

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	2014	-0-	-509	-0-	1971	3	43	9	Y	39	36	1			37
03	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	1961	3	47	9	Y	43	36	1			44

-----  
 WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766  
 -----

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	1419	-0-	-147	-0-	1388	3	31	9	Y	28	25	1			23
03	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1335	3	32	9	Y	29	25	1			27

-----  
 WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766  
 -----

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	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6766	3	150	9	N	136	126	1			130
*03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6324	3	152	9	N	138	123	1			145

-----  
 BMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522  
 -----

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213  
 -----

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HAWKINS DEEP GAS UNIT				//CONT.// 386310										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435		
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	487	-0-	-6	-0-	484	2	3	9	N	3	12	1	35
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7			42

HAUSMANN, ET. AL.				WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BAMMERT				WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777		
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	932	-0-	-402	-0-	880	2	52	9	N	47			83
03	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1034	2	54	9	N	49	99	1	33

SEIFFERT				WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684		
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	1089	-0-	-390	-0-	1024	3	65	9	N	59	64	1	40
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1059	3	79	9	N	72	89	1	23

BAMMERT				WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754		
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	60	-0-	-1100	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	992 X	86	-0-	-906	-0-	86	2			N	-0-			-0-

CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314		
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3	2	1	89
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3			92

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
		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124						
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	2900 N	4823	-0-	1923	-0-	4646	2	177	9	N	161	249	1			181
*03	3100 N	5102	-0-	2002	-0-	3925	2	158	9	N	144	188	1			137
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231						
*10	992 X	373	-0-	-619	-0-	373	3			N	-0-					84
*11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					84
*12	899 X	621	-0-	-278	-0-	621	3			N	-0-					84
*01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385	3			N	-0-					84
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					84
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					84
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014						
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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	19	172	1			25
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	454	2	26	9	N	24					49
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005				TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005				TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020						
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	660	-0-	-7	-0-	645	2	15	9	N	14	11	1			85
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	N	18					103
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899						
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	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	17	1			108
03	899 N	585	-0-	-314	-0-	576	2	9	9	N	8					116

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	215080	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	14486	PERF.11276 -	11818			
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	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16															

DANFORTH-DYE		WELL #:		4	RRCID ->	215296	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12424	PERF. 9832 -	11411	
10	93	X	33	-0-	-60	-0-	31	2	2	9	N	2	39
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	N	1	40
12	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-	40
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	31	2	4	9	N	4	44
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	44
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	44

BAMMERT		WELL #:		6	RRCID ->	215482	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12038	PERF.10414 -	11266	
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1721	2	89	9	N	81	58
11	1500	X	1497	-0-	-3	-0-	1457	2	40	9	N	36	94
12	1643	X	1204	-0-	-439	-0-	1127	2	77	9	N	70	164
01	1798	X	1272	-0-	-526	-0-	1191	2	81	9	N	74	57
02	1450	N	980	-0-	-470	-0-	945	2	35	9	N	32	89
03	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1009	2	44	9	N	40	129

CARMICHAEL		WELL #:		5	RRCID ->	215767	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10197 -	10418	
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15	84
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4	88
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-	88
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	200	2	11	9	N	10	98
02	464	X	280	-0-	-184	-0-	278	2	2	9	N	2	95
03	496	X	47	-0-	-449	-0-	47	2			N	-0-	95

BAMMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	215772	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.10746 -	11340	
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	121
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	121
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	121
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	121
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121

HOFF		WELL #:		B 2	RRCID ->	216246	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11271 -	11311	
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2548	2	33	9	N	30	117
11	2880	X	2115	-0-	-765	-0-	2078	2	37	9	N	34	151
12	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	1990	2	75	9	N	68	43
01	2976	X	1855	-0-	-1121	-0-	1809	2	46	9	N	42	85
02	2784	X	2069	-0-	-715	-0-	2021	2	48	9	N	44	129
03	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2369	2	52	9	N	47	176

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	739	2	25	9	N	23	90
11	750 X	604	-0-	-146	-0-	583	2	21	9	N	19	109
12	775 X	700	-0-	-75	-0-	693	2	7	9	N	6	115
01	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9	124
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6	130
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2	132

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321			
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	3041	-0-	-613	-0-	3012	2	29	9	N	26	27
03	3658 X	3366	-0-	-292	-0-	3331	2	35	9	N	32	59

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561			
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	9	-0-	-1934	-0-	9	3			N	-0-	122
03	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-	122

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631			
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	231	-0-	-88	-0-	231	2			N	-0-	85
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	85

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002			
10	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	2996	2	39	9	N	35	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	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3489	2	43	9	N	39	144
*03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4093	2	52	9	N	47	191

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182			
10	837 X	767	-0-	-70	-0-	757	2	10	9	N	9	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	704	-0-	-21	-0-	698	2	6	9	N	5	99
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9	108

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ROUDON A			WELL #: 1	RRCID -> 220796	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9661 - 9964				
10	4495 X	1388	-0-	-3107	-0-	1377 2	11 9 N	10			50
11	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1412 2	13 9 N	12			62
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1340 2	11 9 N	10			72
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1711 2	14 9 N	13			85
02	1392 X	1210	-0-	-182	-0-	1210 2		N	-0-		85
03	1488 X	812	-0-	-676	-0-	812 2		N	-0-		85
-----											
HOFF			WELL #: 7	RRCID -> 220803	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 12047	PERF.10588 - 11792				
10	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1290 2	1 9 N	1			85
11	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1149 2	141 9 N	128	174 1		39
12	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1130 2	23 9 N	21			60
01	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1008 2	46 9 N	42			102
02	1247 N	1001	-0-	-246	-0-	999 2	2 9 N	2			104
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 2		N	-0-		104
-----											
ODAM			WELL #: 1	RRCID -> 221544	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 12880	PERF.11066 - 11190				
10	3193 X	1193	-0-	-2000	-0-	1192 2	1 9 N	1			149
11	3090 X	1298	-0-	-1792	-0-	1285 2	13 9 N	12			161
12	2883 X	1546	-0-	-1337	-0-	1545 2	1 9 N	1			162
01	2697 X	1291	-0-	-1406	-0-	1280 2	11 9 N	10			172
02	1856 X	1841	-0-	-15	-0-	1832 2	9 9 N	8			180
03	1550 X	1503	-0-	-47	-0-	1463 2	40 9 N	36	173 1		43
-----											
HALL			WELL #: 1	RRCID -> 222962	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 13756	PERF.12026 - 12072				
10	3627 X	2766	-0-	-861	-0-	2724 3	42 9 N	38			166
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2682 3	52 9 N	47	172 1		41
12	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	2371 3	51 9 N	46			87
01	3441 X	2534	-0-	-907	-0-	2486 3	48 9 N	44			131
02	2987 X	2470	-0-	-517	-0-	2419 3	51 9 N	46			177
03	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	2436 3	43 9 N	39	183 1		33
-----											
HOFF-CALHOUN			WELL #: 1	RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11326 - 11436				
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	205 2	30 9 N	27			57
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	92 2	68 9 N	62			119
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	198 2	42 9 N	38			157
01	248 X	193	-0-	-55	-0-	173 2	20 9 N	18			175
02	232 X	111	-0-	-121	-0-	105 2	6 9 N	5			180
03	248 X	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-		180
-----											
FULLER			WELL #: 1	RRCID -> 223745	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16142	PERF. 9260 - 9288				
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	5193	-0-	-1129	-0-	5136 2	57 9 N	52			105
03	6727 X	4768	-0-	-1959	-0-	4705 2	63 9 N	57			162



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1621	-0-	-264	-0-	1590	2	31	9	N	28	180	1		32	
03	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1695	2	35	9	N	32				64	
-----																
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53	
-----																
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936							
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				17	
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				17	
-----																
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559							
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	422	-0-	-42	-0-	404	2	18	9	N	16				54	
03	496 X	432	-0-	-64	-0-	410	2	22	9	N	20				74	
-----																
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418							
10	1178 X	909	-0-	-269	-0-	907	2	2	9	N	2				67	
11	1140 X	555	-0-	-585	-0-	555	2			N	-0-				67	
12	1116 X	723	-0-	-393	-0-	671	2	52	9	N	47				114	
01	1116 X	636	-0-	-480	-0-	618	2	18	9	N	16				130	
02	551 N	471	-0-	-80	-0-	469	3	2	9	N	2				132	
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-				132	
-----																
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150							
10	961 N	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5				111	
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	845	2	7	9	N	6				117	
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	816	2	4	9	N	4				121	
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	746	2	11	9	N	10				131	
02	899 X	709	-0-	-190	-0-	706	2	3	9	N	3				134	
03	868 X	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8				142	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
10	820 X	820	-0-	-0-	-0-	801	2	19	9	N	17					182
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36	181	1			37
12	713 X	681	-0-	-32	-0-	656	2	25	9	N	23					60
01	806 X	463	-0-	-343	-0-	444	2	19	9	N	17					77
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	N	16					93
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31					124

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		419886		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
10	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15577	2	408	9	N	371	369	1			49
11	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	14952	2	370	9	N	336	183	1			202
12	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15401	2	438	9	N	398	557	1			43
01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15352	2	398	9	N	362	189	1			216
02	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13957	2	375	9	N	341	358	1			199
*03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14488	2	384	9	N	349	368	1			180

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER RANCH A		681327		WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312						
10	2728 X	280	-0-	-2448	-0-	22	1	256	3	N	2					110
11	2640 X	461	-0-	-2179	-0-	461	3			N	-0-					110
*12	2604 X	437	-0-	-2167	-0-	437	3			N	-0-					110
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	29	7			81
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	248	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION DE LA GARZA GAS UNIT		712336		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047						
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
03	2046 X	1879	-0-	-167	-0-	1844	2	35	9	N	32					219

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514												
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
10	10478 X	8883	-0-	-1595	-0-	924	1	7749	3	N	191	229
						210	9					
11	9300 X	7531	-0-	-1769	-0-	897	1	6463	3	N	155	223
						171	9					
12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	933	1	7790	3	N	190	240
						209	9					
01	8897 X	8450	-0-	-447	-0-	939	1	7342	3	N	154	57
						169	9					
*02	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	876	1	6858	3	N	249	127
						274	9					
03	8897 X	8043	-0-	-854	-0-	930	1	6849	3	N	240	193
						264	9					

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810												
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	68	1	570	3	N	11	19
						12	9					
11	1020 N	533	-0-	-487	-0-	63	1	457	3	N	12	18
						13	9					
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	59	1	491	3	N	11	17
						12	9					
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	53	1	414	3	N	9	4
						10	9					
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	16	8
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	20	15
						22	9					

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698												
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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 #	79	-0-	-37	-0-	79	1		N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018  
OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 4110

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

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	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	1		N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----																		
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)			57911 338		ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:	11	RRCID ->	145243	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5875	-	5883				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #:	35	RRCID ->	228252	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5870	-	5878				
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)			57911 416		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226															
OCONNOR, M. E.			WELL #:	21	RRCID ->	045119	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4910	-	4930				
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC			617018		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
OCONNOR, L. W.			WELL #:	4	RRCID ->	002990	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4925	-	4935				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
O'CONNOR, LAWRENCE W.			WELL #:	5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4931	-	4948				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	63	2			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	45	2			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	2			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)				57911 572	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS O'CONNOR "B"				WELL #: 32	RRCID -> 257764	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5632	-	5645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: B 8	RRCID -> 158450	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6057	PERF. 5562	-	5570		
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	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)				57911 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 17	RRCID -> 166958	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4497	-	4502		
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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 1		N	-0-		-0-	
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-		-0-	
-----												
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
O'CONNOR, L. W.				WELL #: 2	RRCID -> 156615	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 4532	-	4536		
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-	
03	0 X	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
O'CONNOR, THOMAS "B"				WELL #: 24	RRCID -> 147288	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4907	-	4913		
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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 1		N	-0-		-0-	
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 1		N	-0-		-0-	

-----												
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)			//CONT.//		57911 754	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS 'B'			WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4938 - 4944
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
-----												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC					617018							
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		E 4	RRCID ->	186393	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 4144 - 4153
10	2077 #	1078	-0-	-999	-0-	421	1	657	2	N	-0-	-0-
11	2010 #	1157	-0-	-853	-0-	436	1	721	2	N	-0-	-0-
12	1271 #	387	-0-	-884	-0-	144	1	243	2	N	-0-	-0-
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
02	1189 #	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-	-0-
03	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (5000)					57911 982	ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO	
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226							
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		53	RRCID ->	130673	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4962 - 4972
10	279 #	118	-0-	-161	-0-	118	1			N	-0-	-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	1			N	-0-	-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-	-0-
01	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-	-0-
02	145 #	92	-0-	-53	-0-	92	1			N	-0-	-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

-----												
MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556	-		4560		
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	
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 2410	-		2510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710	-		9722		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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	BALANCE
-----														
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				
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-	
03	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				
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-	
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)		58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.		788557												
LA QUE SE FUE		WELL #: 1		RRCID -> 148202		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1956 - 1966				
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	
03	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	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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250	- 11400				
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141 2	37 9	Y	34			217
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	148 2	33 9	Y	30	2 1		245
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9866	- 10764				
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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3147 2	128 9	N	116			373
*03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3269 2	143 9	N	130	237 1		266
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 2	RRCID -> 226803	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 12079	PERF.10304	- 10944				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STATE TRACT 59				WELL #: 2	RRCID -> 229647	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10469	- 10476				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAUDE TRAYLOR A				WELL #: 5	RRCID -> 233423	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9556	- 9662				
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880 2	9 9	N	8			183
03	1147	N	869	-0-	-278	-0-	863 2	6 9	N	5	15 1		173
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 3ST	RRCID -> 239220	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 13797	PERF.12182	- 12404				
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758 2	3 9	N	3			112
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900 2	7 9	N	6	13 1		105

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	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
10	5642 X	4755	-0-	-887	-0-	4540	2	215 9	N	195	184 1	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 1	134
01	4898 X	4149	-0-	-749	-0-	3953	2	196 9	N	178	185 1	127
*02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3641	2	179 9	N	163		290
*03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3786	2	195 9	N	177	249 1	218

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276				
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
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	217	213 1	58
11	2640 X	2546	-0-	-94	-0-	933	1	1373 2	N	218	217 1	59
12	2728 X	2662	-0-	-66	-0-	240 9		984 1	N	206	243 1	22
01	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	227 9		864 1	N	272	214 1	80
02	2552 X	2149	-0-	-403	-0-	864 1		821 1	N	179	207 1	52
*03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	299 9		197 9	N	185	202 1	35
						1045 1		204 9	N			

TRAYLOR, MAUDE B. "B"		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 7		RRCID -> 234224		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990						
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
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	217	213 1	58
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	931	1	1371 2	N	218	217 1	59
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	240 9		1000 1	N	206	243 1	22
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	227 9		880 1	N	272	214 1	80
02	2320 N	2180	-0-	-140	-0-	795 1		299 9	N	264	267 1	77
03	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	290 9		815 1	N	111	167 1	21
						122 9			N			

MAUDE B. TRAYLOR "B"		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696						
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
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	42	51 1	11
11	2700 X	2658	-0-	-42	-0-	1059	1	1559 2	N	36	37 1	10
12	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	40 9		1026 1	N	34	40 1	4
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	37 9		1257 1	N	45	36 1	13
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	50 9		1117 1	N	27	32 1	8
03	2759 X	2070	-0-	-689	-0-	30 9		829 1	N	30	32 1	6
						33 9			N			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010  
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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								
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	431	1	627	2	N	23	28	1		4
						25	9								

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

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
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	913	2	N	26				130
						29	9								

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

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								
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	182	1	226	2	Y	21	44	1		42
						23	9								

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	757	-0-	-483	-0-	68	1	635	2	Y	49	81	144
						54	9						
11	1230 N	814	-0-	-416	-0-	61	1	635	2	Y	107	92	159
						118	9						
12	1364 N	835	-0-	-529	-0-	68	1	648	2	Y	108	112	155
						119	9						
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	591	1	641	2	Y	66	114	107
						73	9						
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	484	1	587	2	Y	89		196
						98	9						
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	508	1	631	2	Y	92	133	155
						101	9						

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 X	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

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	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						
03	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	196	1	2072	2	Y	34	181	131
						37	9						

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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-
03	14B2 EXT	-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

10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	-0-	25	30
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	Y	-0-	19	11
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-	7	4
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	864	2	Y	-0-	2	2
02	1566 X	858	-0-	-708	-0-	21	1	837	2	Y	-0-		2
03	4216 X	721	-0-	-3495	-0-	17	1	704	2	Y	-0-	1	1

-----												
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)	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
-----												
10		1209 N	935	-0-	-274	-0-	138 1	782 2	N	14	84 1	82
							15 9					
11		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	127 1	939 2	N	42		124
							46 9					
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	137 1	1112 2	N	64	89 1	99
							70 9					
*01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	91 1	705 2	N	44		143
							48 9					
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			N	-0-		143
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		143
-----												
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	142 1	1367 2	N	-0-		85
11		750 N	257	-0-	-493	-0-	14 1	237 2	N	5		90
							6 9					
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	35		125
							39 9					
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	21 1	77 2	N	-0-		125
02		261 N	141	-0-	-120	-0-	39 1	102 2	N	-0-		125
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	129 1	397 2	N	-0-		125
-----												
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712												
10		1891 N	1475	-0-	-416	-0-	139 1	1294 2	N	38	67 1	59
							42 9					
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	136 1	1815 2	N	48		107
							53 9					
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	140 1	1737 2	N	52	72 1	87
							57 9					
*01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138 1	1805 2	N	10		97
							11 9					
*02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	133 1	1839 2	N	6		103
							7 9					
03		1922 N	1652	-0-	-270	-0-	141 1	1487 2	N	22	86 1	39
							24 9					
-----												
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673												
10		1922 N	1746	-0-	-176	-0-	143 1	1509 2	N	85	116 1	67
							94 9					
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	136 1	1930 2	N	102		169
							112 9					
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	139 1	1995 2	N	96	197 1	68
							106 9					
*01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	139 1	2110 2	N	97	91 1	74
							107 9					
*02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	118 1	1974 2	N	99	99 1	74
							109 9					
03		2232 N	2029	-0-	-203	-0-	139 1	1803 2	N	79	100 1	53
							87 9					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	19	1 993 2	N	69	87 1	39
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	76	9 15 1 1064 2	N	71		110
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	9 10 1 661 2	N	6		116
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	7	9 139 1 2110 2	N	100	97 1	119
02	1131 N	951	-0-	-180	-0-	110	9 15 1 901 2	N	32	87 1	64
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	35	9 15 1 875 2	N	43		107
						47	9				

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8233	8233	-0-	-0-	-0-	694	1 7516 2	N	21		185
11	5286	5286	-0-	-0-	-0-	23	9 545 1 4724 2	N	15		200
12	8335	8335	-0-	-0-	-0-	17	9 691 1 7622 2	N	20		220
01	8182	8182	-0-	-0-	-0-	22	9 645 1 7515 2	N	20		240
02	7359	7359	-0-	-0-	-0-	22	9 614 1 6726 2	N	17		257
*03	7463	7463	-0-	-0-	-0-	19	9 643 1 6803 2	N	15	179 1	93
						17	9				

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TRAYLOR, MAUDE B.		30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782						
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	16	1	149	2	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
03	T. A.	350	-0-	350	666	156	1	194	2	Y	-0-	1	1	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010												
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235 - 8244	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	20	5
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	23	7
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	51	53	5
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	34	29	10
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	20	24	6
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	23	25	4

TRAYLOR, MAUDE		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	27	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	32	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73	75	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	41	14
02	14B2 EXT	169	-0-	169	169	57	79	Y	30	35	9
						33	2				
03	14B2 EXT	786	-0-	786	955	306	445	Y	32	35	6
						35	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	
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-	
03	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	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	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																
-----																
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																
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																
-----																
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	53	1		14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55	54	1		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	61	1		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68	53	1		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	56	1		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	52	1		9
-----																
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692																
-----																
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																
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																
-----																
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

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				
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
12	14B2 EXT	6928	-0-	6928	6928	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-
03	0 W	3692	-0-	3692	20842	3689 1	3 9	N	3	3 1		-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
FREDDCO		284921												
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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						
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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139	1	-0-		
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						
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	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	9	N	1273	1252	1	289
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1277	1255	1	311
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						
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03		4402 X	4195	-0-	-207	-0-	4181	2	14	9	N	13			47

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3131 X	2987	-0-	-144	-0-	87	1	2836	2	Y	58	92	1	82
11		3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	64	9	1929	2	Y	33			115
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	59	1			Y	157	89	1	183
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	36	9			Y	22	95	1	110
02		2784 X	834	-0-	-1950	-0-	24	1	788	2	Y	20			130
03		2976 X	1056	-0-	-1920	-0-	22	9	1014	2	Y	10			140
							31	1							
							11	9							

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	Y	156	128	1	98
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	172	9	1792	2	Y	170	258	1	10
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	187			20
01		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	62	1	2001	2	Y	120	110	1	15
02		2900 N	8331	-0-	5431	5431	132	9	1675	2	Y	195	200	1	170
*03		3100 N	2055	-0-	-1045	4386	52	1	7823	2	Y	243	88	1	163
							215	9				267			
							241	1				57			
							131	9				131			

SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009	-	9032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	80	1	2599	2	Y	100	100	1	-0-
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	110	9	484	2	Y	100	100	1	-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	100	100	1	-0-
01		744 N	567	-0-	-177	-0-	16	1	443	2	Y	100	100	1	-0-
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	110	9	465	2	Y	50	50	1	-0-
03		651 N	574	-0-	-77	-0-	14	1	477	2	Y	75	75	1	-0-
							15	1							
							55	9							
							83	9							

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DUTY GAS UNIT				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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
MAXINE, EAST (8700)			58526 854		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.			088618												
SULLIVAN UNIT			WELL #: 13T		RRCID -> 138099			COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710				
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	
-----															
10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2599	2	Y	58	92	1	107
							64	9							
11		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	78	1	2525	2	Y	36			143
							40	9							
12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2604	2	Y	157	89	1	211
							173	9							
01		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	32	95	1	148
							35	9							
*02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	85	1	2753	2	Y	20			168
							22	9							
*03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	10			178
							11	9							
-----															
SULLIVAN, JAMES D.			WELL #: 9		RRCID -> 146943			COMPL. DATE 08/03/1993			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724				
10	DLQ	G-10	6423	-0-	6423	18104	189	1	6124	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
11	DLQ	G-10	6195	-0-	6195	24299	182	1	5903	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
12	DLQ	G-10	6404	-0-	6404	30703	189	1	6105	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
01		30703 X	-0-	-0-	-30703	-0-					Y	-0-			-0-
02		4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-			-0-
*03		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	173	1	5626	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
-----															
SULLIVAN UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 149739			COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782				
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	2	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	48	1	1557	2	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1768	2	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
*03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	54	1	1755	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 119467			COMPL. DATE 11/08/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732				
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2 U												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
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-					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
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				162

GEISER OPERATING, INC. 298984  
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1735	2	46	9	N	42	147	1		136
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	1439	2	45	9	N	41				177
12	1953 X	1437	-0-	-516	-0-	1383	2	54	9	N	49	172	1		54
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1218	2	37	9	N	34				88
02	1827 X	1036	-0-	-791	-0-	1007	2	29	9	N	26				114
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1390	2	40	9	N	36				150

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11				73
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9				82
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5				87
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	14	80	1		21
02	522 X	345	-0-	-177	-0-	336	2	9	9	N	8				29
03	558 X	403	-0-	-155	-0-	394	2	9	9	N	8				37

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

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

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
*03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	400	1	1630	2	N	20				215



OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264	
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	67
							64	9			180	1	
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	2	N	52	119
							57	9					

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	626	1	7865	2	N	109	182
							120	9					
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	604	1	7420	2	N	100	92
							110	9				190	1
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	90
							55	9			187	1	
*03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	618	1	6844	2	N	50	140
							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	
10	4805		3876	-0-	-929	-0-	3776	3	100	9	Y	91	75
11	4650		4085	-0-	-565	-0-	228	1	3749	3	Y	98	85
							108	9				88	1
12	4402	#	4160	-0-	-242	-0-	249	1	3827	3	Y	76	73
							84	9				88	1
01	4339	R	4339	-0-	-0-	-0-	255	1	3999	3	Y	77	61
							85	9				89	1
*02	4255		4255	-0-	-0-	-0-	234	1	3925	3	Y	87	57
							96	9			5	8	
*03	4273	R	4273	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	103	78
							113	9			82	1	

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

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				
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
03	2790 #	760	-0-	-2030	-0-	728	2	32	9	N	29	124

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				
10	4422 R	4422	-0-	-0-	-0-	4321	3	101	9	Y	92	76
11	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	241	1	3961	3	Y	100	86
						110	9					
12	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	243	1	3742	3	Y	77	74
						85	9					
01	4433 #	4055	-0-	-378	-0-	238	1	3731	3	Y	78	62
						86	9					
02	4176 #	3936	-0-	-240	-0-	216	1	3629	3	Y	83	58
						91	9					
03	4464 #	4042	-0-	-422	-0-	228	1	3700	3	Y	104	79
						114	9					

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A		
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
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS		452996		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570			
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M & B OPERATING CO. SEA BISCUIT		517820		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584			
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	1263	-0-	-1028	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
03	2232 X	1948	-0-	-284	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC MEYER, H.		238981		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872			
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
03	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 TUNISON, F. V. NCT-1		452996		WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF, GENE -C-		665867		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF		665867		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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	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-
03	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		
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
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
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
03	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	
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-
03	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	
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
03	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	
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
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	T. A.	7316	-0-	7316	98683	7096	2	220	9	N	200	178	1	200

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
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
03	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
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
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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				
				836010										
		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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 1498 - 1502				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
MARBERRY		WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
MCFADDIN		WELL #:	123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:	512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415 PERF. 1892 - 1902				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
CLAY PASTURE -A-		WELL #:	5	RRCID ->	236296	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	3581 PERF. 2074 - 2084				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2000)		//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCFADDIN (2200)				59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3675 - 3775	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2189 - 2204	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 2185 - 2220	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	254382	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 2458 - 2462	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MCFADDIN (2450)		//CONT.//		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364								
MARBERRY		WELL #:		20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
OCONNOR		WELL #:		57		RRCID -> 100918		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN				138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN				C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567	
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	72 1	19 2	N	-0-		-0-
						159 5					
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	70 1	16 2	N	-0-		-0-
						119 5					
12	279 N	156	-0-	-123	-0-	56 1	72 2	N	-0-		-0-
						28 5					
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	64 1	36 2	N	-0-		-0-
						107 5					
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	70 1	31 2	N	-0-		-0-
						108 5					
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	76 1	24 2	N	-0-		-0-
						61 5					

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
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						
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	147 1	46 2	N	-0-			-0-
							118 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		328364								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		WELL #:		836010								
MCFADDIN		WELL #:		511	RRCID ->	142500	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	4419	PERF.	2843 - 2853
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006				
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-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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								
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184
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
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
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
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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
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
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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
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
-----												
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-
03		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								
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3492
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
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		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
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
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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 PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	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						
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	38	1	12	2	N	-0-		-0-
						31	5						

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-		-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010  
 MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151					
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-	
03	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510)		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364										
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 263017		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012												

MCFADDIN (5600)		59371 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #: 41		RRCID -> 225876		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663				
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		836010										
		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587				
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MC FADDIN		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		836010										
		WELL #: 1057		RRCID -> 206485		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612				
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2759 X	1911	-0-	-848	-0-	584 1	1327 2	N		-0-	161 1				40
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	450 1	2210 2	N		14	22 7				32
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	15 9	2393 2	N		10					42
*01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	11 9	2283 2	N		16					58
*02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	162 1	1958 2	N		13					71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9			N	NO RPT					71

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010  
 MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010  
 MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

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-
03		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

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5250)		//CONT.//		59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 16	RRCID ->	150399	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232 - 5237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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			
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
10		0 W	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	23486		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - P/A 11-17-2015											

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777			
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 62-L		RRCID -> 152623		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.		862562									
MACANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752												
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
TOP OP, L.L.C. 862562												
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
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-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5074 - 5080
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
TOP OP, L.L.C.		862562							
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392 PERF. 1396 - 1397
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
TOP OP, L.L.C.		862562							
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 5156 - 5468
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCCAN		WELL #:	4	RRCID ->	278534	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6339 PERF. 5260 - 5267
10	12865		-0-	-0-	-12865	-0-			102
11	12450		-0-	-0-	-12450	-0-			42
12	12865		-0-	-0-	-12865	-0-			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			42

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
MCFADDIN -A-				019752									
		WELL #:		78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*03	6978	6978	-0-	-0-	-0-	4384	1	2594	2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
MCFADDIN -A-				019752									
		WELL #:		65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
		WELL #:		T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAN				862562	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
		WELL #:		R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
MCFADDIN -A-				019752									
		WELL #:		64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
		WELL #:		T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5163 - 5165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MCFADDIN, NORTH (5550)		59373 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
TEXAS GULF PROD. CO.		846090										
LINVILLE, OSCAR		WELL #: 3 I		RRCID -> 002849		COMPL. DATE 08/14/1962		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5606 - 5620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 5582 - 5584		
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN		862562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 4944 - 5602		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MCFADDIN, NORTH (6000)			59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AGOIL, INC.			008725									
BAUER			WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6253 - 6256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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
-----													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-	-0-				N	-0-		116
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MC KINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253815	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	12316 - 12422	
M	O	ALLOW 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03		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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	529 1	3085 2	N	27		69
							30 9					
11		5671	5671	-0-	-0-	-0-	512 1	5126 2	N	30		99
							33 9					
12		4278 #	2367	-0-	-1911	-0-	403 1	1953 2	N	10		109
							11 9					
01		4278 #	167	-0-	-4111	-0-	128 1	39 2	N	-0-		109
02		3422 #	194	-0-	-3228	-0-	144 1	50 2	N	-0-		109
03		4526	163	-0-	-4363	-0-	163 2		N	-0-		109

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #:	1	RRCID ->	116318	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5651 - 5653	
M	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	3020 - 3024	
M	O	ALLOW 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
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALONE -A-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		833782										
		WELL #:	1	RRCID ->	245435	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	3008 - 3014	
M	O	ALLOW 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
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
MALONE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	245928	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	2988 - 2996		
M	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363														

EDWARDS		WELL #:		3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	3019 - 3025		
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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24		
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2014 - P&A 11/20/14														

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146
10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	68	1	10052	2	N	1	53
						1	9					
11	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	67	1	9636	2	N	4	57
						4	9					
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	70	1	9907	2	N	-0-	57
01	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	66	1	9543	2	N	-0-	57
*02	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	65	1	9920	2	N	-0-	57
*03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	73	1	11174	2	N	3	60
						3	9					

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245437	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3798 - 3814
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

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		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	406	1	8950	2	N	-0-					168
03		10013 X	9900	-0-	-113	-0-	434	1	9466	2	N	-0-					168

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

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		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	633	1	8058	2	N	-0-					141
*03		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	678	1	8913	2	N	4					145
							4	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

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		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	69	1	10478	2	N	-0-					34
*03		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	70	1	10700	2	N	-0-					34

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104														
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251								
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	8075	-0-	-1118	B	-0-	1205 1	6870 2	N	-0-						115
03	9796 X	8416	-0-	-1380	B	-0-	1287 1	7108 2	N	19						134

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 255742		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788								
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						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								
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
03	2573 #	2110	-0-	-463		-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								
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
03	14B2 EXT	1731	-0-	1731		4967	1731 2		N	-0-						109

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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		
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
03	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		
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	40 1	3756 2	N	60	180 1		-0-
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	66 9	2954 2	N	30			30
12	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	40 1	397 2	N	10			40
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	33 9	3488 2	N	-0-			40
02	2900 X	2671	-0-	-229	-0-	20 1	2609 2	N	20			60
03	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	22 9	1280 2	N	119	179 1		-0-
						30 1						
						131 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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-



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
-----													
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 -		2983	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 -		3053	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 -		3068	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 -		3216	
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-
03	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											
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M 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
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
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	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

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					227
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					230

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

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
03	372 #	94	-0-	-278	-0-	94	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

-----														
MIKESKA (PETTUS)			//CONT.//		61311 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			//CONT.//		178417									
HAILEY			WELL #:		2	RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4482 - 4488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-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		
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
-----														
E. BAKER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040		
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-	86
11	450	N	171	-0-	-279	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	87
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	-0-	458	2			N	-0-	87
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2	89
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1	90
03	465	N	48	-0-	-417	-0-	-0-	48	2			N	-0-	88

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	48
11	9000 #	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0-	48
12	6913 #	235	-0-	-6678	-0-	23 1	198 2	Y	13 8	48
01	4557 #	1338	-0-	-3219	-0-	14 9	140 1	Y		48
02	T. A.	4973	-0-	4973	4973	522 1	1198 2	Y	-0-	48
03	T. A.	7198	-0-	7198	12171	756 1	4451 2	Y	-0-	48
							6442 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		
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
03	T. A.	2197	-0-	2197	3028	231 1	1966 2	Y	-0-	23

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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-
03	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		
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
03	T. A.	1363	-0-	1363	2994	143 1	1220 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		
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
03	1922 N	671	-0-	-1251	-0-	671 2		N	-0-	151

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		
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
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	3	197

-----												
MILLER (5210)				61450 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
HUNT, WILLIAM W. JR.		WELL #:		1 D	RRCID ->	112743	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	2520 - 4498
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
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
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7859 - 7864
-----												
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
03	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
-----												
10	1612	N	475	-0-	-1137	-0-	475	1	N	-0-		56
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	1	4 9	N	4	60
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-		60
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-		60
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	1	6 9	N	5	65
03	837	N	33	-0-	-804	-0-	33	1	N	-0-		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
-----												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1W1 RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
 DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-						N	755	878	1			301
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2	716	9	N	651	629	1			323
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						N	729	843	1			209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	790	704	1			295
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-	-0-						N	614	673	1			236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	940	906	1			270

MINERAL, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
GOREE		WELL #: 1		RRCID -> 228510		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	19
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
03	1705 X	1538	-0-	-167 B	-64662	1483 2	55 9	N	50		116

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BEAN, C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105752		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	51 7	-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-
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			
10	7347 X	7157	-0-	-190	-0-	55 1	6891 2	N	192	183 1	50
						211 9					
11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	54 1	6713 2	N	182	178 1	54
						200 9					
12	7006 X	6805	-0-	-201	-0-	53 1	6557 2	N	177	183 1	48
						195 9					
01	7161 X	6789	-0-	-372	-0-	51 1	6528 2	N	191	188 1	51
						210 9					
02	6728 X	6281	-0-	-447	-0-	46 1	6047 2	N	171		222
						188 9					
03	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	54 1	6532 2	N	169	188 1	203
						186 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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800)			62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A		
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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCANIO/SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634		
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5845 - 5849		
SCANIO/SHELTON			WELL #: 5										
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MISSION RIVER (6000)			62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935		
SCANIO/SHELTON			WELL #: 13										
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-
03		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		
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51



MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #: B 2		RRCID -> 187985	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 6888	PERF. 6194	-	6198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SNOWDEN, H. W.				798720					
MITCHELL -D-		WELL #: 9		RRCID -> 003417	COMPL. DATE 05/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6098	-	6123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
SCANIO-SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 205677	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6300	-	6310
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 205432	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6277	-	6282
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
SNOWDEN, H. W.				798720												
MITCHELL -B-				WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6274 - 6278			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MITCHELL -B-				WELL #:	6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 6282			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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			
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551												
SCANIO/SHELTON				WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6294 - 6296			
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-
03	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			
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477		
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
-----										
MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1 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
*03		106 N	106	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1	1 1		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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		537 N	537	-0-	-0-	47 1	486 2	N	4			80
11		480 N	415	-0-	-65	407 2	8 9	N	7			87
12		496 N	416	-0-	-80	405 2	11 9	N	10	4 1		93
01		527 N	458	-0-	-69	456 2	2 9	N	2			95
02		393 N	393	-0-	-0-	384 2	9 9	N	8			103
*03		408 N	408	-0-	-0-	405 2	3 9	N	3	4 1		102

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6789 X	5001	-0-	-1788	4932 2	69 9	N	63	172 1		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	182 1		139
01		5852 X	5852	-0-	-0-	5685 2	167 9	N	152	178 1		113
02		4814 X	352	-0-	-4462	343 2	9 9	N	8			121
03		6510 X	-0-	-0-	-6510			N	-0-			121

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
WATTS-GISLER		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		21297 X	13637	-0-	-7660	1337 1	12103 3	Y	179	286 1		50
11		20610 X	14355	-0-	-6255	1400 1	12771 3	Y	167	133 1		84
12		18507 X	16440	-0-	-2067	1592 1	14600 3	Y	225	151 1		158
01		15914 X	15914	-0-	-0-	1566 1	14122 3	Y	205	304 1		59
*02		16391 X	16391	-0-	-0-	1202 1	14951 3	Y	216	158 1		117
03		14849 X	9362	-0-	-5487	703 1	8509 3	Y	136	132 1		121

DREYER, WILLIAM		876500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20119 X	15979	-0-	-4140	1547 1	14093 3	Y	308	344 1		76
11		19470 X	16416	-0-	-3054	1578 1	14479 3	Y	326	279 1		123
12		18817 X	17152	-0-	-1665	1641 1	15142 3	Y	335	379 1		79
01		18569 X	17093	-0-	-1476	1661 1	15065 3	Y	334	304 1		109
*02		14150 X	14150	-0-	-0-	1026 1	12843 3	Y	255	258 1		106
03		16957 X	10042	-0-	-6915	750 1	9136 3	Y	142	162 1		86

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
OVRT-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	
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
						139	9					145
12	14694 X	13800	-0-	-894	-0-	1413	1	12234	3	N	139	179 1
						153	9					105
01	14353 X	13698	-0-	-655	-0-	1424	1	12118	3	N	142	185 1
						156	9					62
*02	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	907	1	10648	3	N	127	189
						140	9					
03	13919 X	9740	-0-	-4179	-0-	775	1	8855	3	N	100	184 1
						110	9					105

OVRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
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
						56	9					62
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	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	698	1	8204	3	N	81	176 1
						89	9					40
03	10912 X	6918	-0-	-3994	-0-	553	1	6322	3	N	39	79
						43	9					

WALTER EXPLORATION COMPANY		895231		WELL #:		1	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		62152 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
BOBCAT OPERATING		077686										
BITTERLY		WELL #:		1C	RRCID ->	087841	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2753 - 2763
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BOBCAT OPERATING		077686										
BITTERLY		WELL #:		2	RRCID ->	116611	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3168 - 3171
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) //CONT.// 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PAMETA OIL COMPANY 637449												
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
10	3100 N	3570	-0-	470	470	312	1	23	9	3235	2	Y	21	278
11	3000 N	3140	-0-	140	610	3052	2	88	9	Y	80			358
12	3100 N	3406	-0-	306	916	3355	2	51	9	Y	46	159	1	245
01	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	3089	2	75	9	Y	68			313
02	3190 X	2946	-0-	-244	-0-	2826	2	120	9	Y	109	111	1	311
03	3410 X	2443	-0-	-967	-0-	2344	2	99	9	Y	90	136	1	265

XTO ENERGY INC. 945936																
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE				
10	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	317	1	59	9	1624	3	Y	54	179	1	57
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	274	1	51	9	1665	3	Y	46			103
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	338	1	85	9	1564	3	Y	77			180
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	360	1	47	9	1457	3	Y	43			223
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	275	1	59	9	1498	3	Y	54	184	1	93
03	2046 X	2002	-0-	-44	-0-	276	1	157	9	1569	3	Y	143	184	1	52

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
DREIER														
WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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
*03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1999	2	50	9	N	45			246

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
JACOB														
WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132														
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
03	5828 X	5101	-0-	-727	-0-	5049	2	52	9	N	47	37	1	204

JACOB														
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230														
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
03	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	1575	2	45	9	N	41	13	1	272

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
KORNFUEHRER														
WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16														

FRIEDRICH														
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737														
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
03	66650 X	65157	-0-	-1493	-0-	64093	2	1064	9	N	967	897	1	230

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5508 2	2 9	N	2		168

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

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
03	434 N	180	-0-	-254	-0-	179 2	1 9	N	1		37

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

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
03	1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1679 2	24 9	N	22		159

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

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
03	775 X	677	-0-	-98	-0-	658 2	19 9	N	17		281

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3576 2	57 9	N	52	181 1	92
*11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	597 2	33 9	N	30		122
*12	527 X	24	-0-	-503	-0-	1 2	23 9	N	21		143
*01	527 X	111	-0-	-416	-0-	100 2	11 9	N	10		153
*02	493 X	50	-0-	-443	-0-	41 2	9 9	N	8		161
*03	102 X	11	-0-	-91	-0-	11 2		N	-0-		161

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

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
03	589 X	139	-0-	-450	-0-	100 2	39 9	N	35		200



MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
10		3472 X	3199	-0-	-273	-0-	3185	2	14	9	N	112
11		3360 X	2412	-0-	-948	-0-	2399	2	13	9	N	124
12		3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1454	2	14	9	N	137
01		3193 X	2114	-0-	-1079	-0-	2107	2	7	9	N	143
02		2987 X	2797	-0-	-190	-0-	2794	2	3	9	N	146
03		3193 X	2769	-0-	-424	-0-	2755	2	14	9	N	159
-----												
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600												
10		2201 X	1276	-0-	-925	-0-	1276	2			N	168
11		2130 X	651	-0-	-1479	-0-	651	2			N	168
12		2201 X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	168
01		1271 X	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	168
02		1189 X	660	-0-	-529	-0-	660	2			N	168
03		1271 X	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	168
-----												
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250												
10		11594 X	10468	-0-	-1126	-0-	1049	1	9235	3	Y	75
							184	9				
11		11220 X	10426	-0-	-794	-0-	1037	1	9200	3	Y	100
							189	9				
12		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1083	1	9662	3	Y	76
							195	9				
01		10602 X	8794	-0-	-1808	-0-	884	1	7753	3	Y	89
							157	9				
*02		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	685	1	8293	3	Y	87
							150	9				
03		10788 X	9179	-0-	-1609	-0-	709	1	8351	3	Y	72
							119	9				
-----												
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD		
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500															
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF.10222 - 10238
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	382 1	3069 3	Y	49	78 1	14				
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	54 9	4336 3	Y	66	49 1	31				
12	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	536 1	2683 3	Y	30	30 1	31				
01	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	73 9	2826 3	Y	48	66 1	13				
*02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	33 9	2549 3	Y	38	29 1	22				
03	5115 X	3019	-0-	-2096	-0-	353 1	2698 3	Y	64	45 1	41				
						53 9									
						231 1									
						42 9									
						251 1									
						70 9									
-----															
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188
10	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1024 1	8898 3	Y	151	169 1	34				
11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	166 9	7565 3	Y	133	114 1	53				
12	8742 X	7957	-0-	-785	-0-	864 1	7026 3	Y	121	137 1	37				
01	10075 X	8371	-0-	-1704	-0-	146 9	7377 3	Y	128	116 1	49				
*02	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	798 1	7000 3	Y	108	109 1	48				
03	10075 X	6446	-0-	-3629	-0-	133 9	5863 3	Y	71	81 1	38				
						853 1									
						141 9									
						586 1									
						119 9									
						505 1									
						78 9									
-----															
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231															
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004													TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9894 - 10451
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-				
03	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
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-				
03	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
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				
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 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) 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	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
10	6448 X	6445	-0-	-3	-0-	560	1	5813	2	Y	65			146
						72	9							
11	6240 X	4566	-0-	-1674	-0-	4566	2			Y	-0-			146
12	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	5617	2	47	9	Y	43	43	1	146
01	6448 X	5710	-0-	-738	-0-	5710	2			Y	-0-			146
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5805	2	29	9	Y	26			172
03	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	5706	2	124	9	Y	113	44	1	241
-----														
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	N	22			91
						24	9							
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15			106
12	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2296	2	24	9	N	22	16	1	112
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2422	2	14	9	N	13			125
02	2146 X	1976	-0-	-170	-0-	1937	2	39	9	N	35			160
03	2387 X	1946	-0-	-441	-0-	1918	2	28	9	N	25	18	1	167
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
10	1643 X	1387	-0-	-256	-0-	122	1	1265	2	N	-0-			143
11	1530 X	1024	-0-	-506	-0-	1005	2	19	9	N	17			160
12	1457 X	1230	-0-	-227	-0-	1219	2	11	9	N	10	9	1	161
01	1395 X	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-			161
02	1305 X	614	-0-	-691	-0-	614	2			N	-0-			161
*03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1439	2	11	9	N	10	10	1	161
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
10	1085 X	852	-0-	-233	-0-	75	1	776	2	N	1			111
						1	9							
11	930 X	749	-0-	-181	-0-	741	2	8	9	N	7			118
12	837 X	776	-0-	-61	-0-	762	2	14	9	N	13	8	1	123
01	837 X	729	-0-	-108	-0-	720	2	9	9	N	8			131
02	783 X	684	-0-	-99	-0-	681	2	3	9	N	3			134
03	837 X	703	-0-	-134	-0-	694	2	9	9	N	8	7	1	135
-----														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	492	1	4205	2	N	70	174	1	72
						77	9							
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	619	1	3978	2	N	75			147
						83	9							
12	4712 X	4412	-0-	-300	-0-	574	1	3787	2	N	46	171	1	22
						51	9							
01	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	580	1	3957	2	N	69			91
						76	9							
02	4466 X	1947	-0-	-2519	-0-	258	1	1655	2	N	31			122
						34	9							
03	4836 X	4502	-0-	-334	-0-	41	1	4328	2	N	121	180	1	63
						133	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954		WELL #: 15		RRCID -> 203616		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10504 - 10514		
M O	ALLOW 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
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	4	1	93
*01	620 X	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-			93
*02	580 X	419	-0-	-161	-0-	418	2	1	9	N	1			94
*03	620 X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-			94
-----														
JANK		WELL #: 3		RRCID -> 226227		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10818 - 10926				
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
03	310 X	222	-0-	-88	-0-	2	1	179	2	N	37			206
-----														
COLETO POINT		WELL #: 3		RRCID -> 274860		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10337 - 10345				
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
03	T. A.	9	-0-	9	753	9	2			N	-0-			50
-----														
XTO ENERGY INC. ALBRECHT		WELL #: 4		RRCID -> 179346		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10282 - 10563				
10	5208 X	3455	-0-	-1753	-0-	558	1	2855	3	N	38			117
11	5040 X	4548	-0-	-492	-0-	639	1	3888	3	N	19			136
12	5208 X	1908	-0-	-3300	-0-	312	1	1444	3	N	138	185	1	89
01	3441 X	1637	-0-	-1804	-0-	322	1	1306	3	N	8			97
02	4408 X	3955	-0-	-453	-0-	607	1	3307	3	N	37			134
03	4712 X	4424	-0-	-288	-0-	637	1	3627	3	N	145	185	1	94
-----														
ALBRECHT		WELL #: 5		RRCID -> 228590		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10688 - 10871				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	582	1	2980	3	N	46		133
11	4350 X	3549	-0-	-801	-0-	51	9	3010	3	N	40		173
12	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	44	9	3510	3	N	60		233
01	4464 X	4099	-0-	-365	-0-	758	1	3228	3	N	67	192 1	108
02	4176 X	3622	-0-	-554	-0-	66	9	3010	3	N	54		162
03	4340 X	4037	-0-	-303	-0-	797	1	3381	3	N	56		218
						74	9						
						553	1						
						59	9						
						594	1						
						62	9						
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719													
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	785	1	4019	3	N	71	185 1	78
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	78	9	4247	3	N	69		147
12	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	698	1	3373	3	N	63		210
01	4867 X	3912	-0-	-955	-0-	76	9	3090	3	N	54	186 1	78
02	4843 X	4177	-0-	-666	-0-	729	1	3468	3	N	65		143
03	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	69	9	4080	3	N	73		216
						717	1						
						80	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													
10	837 N	349	-0-	-488	-0-	30	1	309	2	Y	9		142
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	10	9			Y	11		153
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1864	2	26	9	Y	24	57 1	120
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1479	2	75	9	Y	68		188
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1179	2	117	9	Y	106	61 1	233
03	1891 N	1051	-0-	-840	-0-	971	2	80	9	Y	73	81 1	225
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													
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
*03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000)												62157 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												531085									
COOLEY, M. E. ET AL												WELL #:		RRCID -> 066509		COMPL. DATE 02/06/1976		TOTAL DEPTH 9030		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				
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 #:		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5181 - 5185	
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				
03	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 #:		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893		PERF. N/A	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-				
11	T. A.		36	-0-	36	60	36	2			Y	-0-					-0-				
12	T. A.		6	-0-	6	66	6	2			Y	-0-					-0-				
01	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	2			Y	-0-					-0-				
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-				
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-				

MUDD, MARY MAUDE												WELL #:		RRCID -> 059547		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

LEWIS												WELL #:		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5271 - 5300	
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-				
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-				

GAUNTT, RUBY												WELL #:		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 3630 - 3650	
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-				
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

-----																		
MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316																		
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	
-----																		
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-	
03		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																		
-----																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
-----																		
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																		
-----																		
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	358	348	1			343
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	461	697	1			107
-----																		
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834																		
-----																		
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		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	266	1	2352	2	N	125						385
							138	9										
*03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	294	1	2714	2	N	94	378	1				101
							103	9										
-----																		
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112																		
-----																		
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	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10286	- 10296			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	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)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354										
MONT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	203645	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.10926	- 10941		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14														

GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10830	- 10923			
10	123605	X	123605	-0-	-0-	-0-	118548	2	5057	9	N	4597	4543	1	243
11	118530	X	118418	-0-	-112	-0-	113442	2	4976	9	N	4524	4424	1	343
12	122481	X	122238	-0-	-243	-0-	117134	2	5104	9	N	4640	4850	1	133
01	122481	X	120454	-0-	-2027	-0-	115258	2	5196	9	N	4724	4778	1	79
*02	111263	X	111263	-0-	-0-	-0-	106540	2	4723	9	N	4294	4062	1	311
*03	118026	X	118026	-0-	-0-	-0-	113094	2	4932	9	N	4484	4587	1	208

BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10909	- 10922			
10	17453	X	16652	-0-	-801	-0-	16279	2	373	9	N	339	363	1	74
11	16890	X	15473	-0-	-1417	-0-	15086	2	387	9	N	352	187	1	239
12	17453	X	15362	-0-	-2091	-0-	14991	2	371	9	N	337	368	1	208
01	17453	X	15636	-0-	-1817	-0-	15265	2	371	9	N	337	372	1	173
*02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13460	2	327	9	N	297	371	1	99
*03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14396	2	334	9	N	304	188	1	215

KALLUS		WELL #:		1	RRCID ->	275698	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10284	- 10366			
10	14663	X	1672	-0-	-12991	-0-	576	1	1072	2	N	22			164
11	13170	X	145	-0-	-13025	-0-	24	9							164
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-	48	1	97	2	N	-0-			164
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-									164
*02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	1056	1	11716	2	N	199	182	1	181
*03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	219	9							97
							720	1	4866	2	N	96	180	1	
							106	9							

ZIEGLER A		WELL #:		1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10300	- 10336			
10	75640	X	30332	-0-	-45308	-0-	29647	2	685	9	N	623	558	1	155
11	72990	X	29054	-0-	-43936	-0-	28380	2	674	9	N	613	561	1	207
12	59489	X	25722	-0-	-33767	-0-	25150	2	572	9	N	520	561	1	166
01	39680	X	23105	-0-	-16575	-0-	22581	2	524	9	N	476	366	1	272
*02	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	21616	2	408	9	N	371	557	1	86
03	23777	X	18530	-0-	-5247	-0-	18130	2	400	9	N	364	379	1	71



MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WADI PETROLEUM, INC.				889600								
REHM		WELL #:		1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11272	- 11351
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	
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					
*03		31930 X	24736	-0-	-7194	-0-	327 1	24091 2	N	289	182 1	324
							318 9					

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOODY RANCH				62673 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
MOODY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066521	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	8335	PERF. N/A	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY RANCH (7300)				62673 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
MOODY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	242152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5412	- 5432
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450)				62700 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
FOSTER, WM. C.		WELL #:		3	RRCID ->	085771	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF. 5442	- 5452
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-
03	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS		582558		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527		PERF. 3078 - 3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY		802627		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (FRIO E) ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		62795 150		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1500) ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		62795 675		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1750) ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		62795 725		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 1327 - 1335	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2413 - 2415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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	
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
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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

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-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	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

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
03	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	3659	2	160	9	N	145	271

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408													
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 096493		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1284 - 1294					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 224928		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9124 - 9134		
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	124 1	882 2	N	63	185 1	95
11	1980	N	1146	-0-	-834	-0-	69 9	976 2	N	45		140
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	120 1	1400 2	N	64		204
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	50 9	653 2	N	72	186 1	90
02	1102	N	71	-0-	-1031	-0-	81 1	28 2	N	12		102
03	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	70 9	1000 2	N	55		157
							63 1					
							79 9					
							30 1					
							13 9					
							39 1					
							61 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		
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-
*03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	552 1	11125 3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
STILES GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 236034	
COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL DEPTH 14476	
PERF.14433													- 16960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	23095 X	15679	-0-	-7416	-0-			650	1	14955	3	N	67	193
11	22350 X	17539	-0-	-4811	-0-			744	1	16716	3	N	72	193 1
12	18972 X	16646	-0-	-2326	-0-			702	1	15867	3	N	70	142
01	18972 X	14053	-0-	-4919	-0-			700	1	13296	3	N	52	194
02	16965 X	16830	-0-	-135	-0-			746	1	15992	3	N	84	187 1
03	18135 X	15604	-0-	-2531	-0-			734	1	14795	3	N	68	159
-----														
BURNS GAS UNIT NO 1													WELL #: 1	
RRCID -> 236152													COMPL. DATE 03/06/2008	
TOTAL DEPTH 14653													PERF.14112	
- 16729														
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-
03	27404 X	24051	-0-	-3353	-0-			1138	1	22913	3	N	-0-	-0-
-----														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3													WELL #: 1	
RRCID -> 236866													COMPL. DATE 04/19/2008	
TOTAL DEPTH 14765													PERF.14808	
- 16338														
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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-	-0-
-----														
BURNS GAS UNIT NO 1													WELL #: 3	
RRCID -> 237044													COMPL. DATE 09/16/2008	
TOTAL DEPTH 15350													PERF.14450	
- 16200														
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-
03	14570 X	11248	-0-	-3322	-0-			532	1	10716	3	N	-0-	-0-
-----														
FRED BUCHEL GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 237207													COMPL. DATE 08/14/2008	
TOTAL DEPTH 14494													PERF.14470	
- 16063														
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-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	172			9	3			Y	-0-	-0-
-----														
STILES GAS UNIT "A"													WELL #: 1	
RRCID -> 237662													COMPL. DATE 06/02/2008	
TOTAL DEPTH 14492													PERF.14425	
- 17246														
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-
03	43400 X	34845	-0-	-8555	-0-			1648	1	33197	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
STILES GAS UNIT NO 1 //CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01		14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	2
02		14B2 EXT	8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3												
WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
10	5394	X	4270	-0-	-1124	-0-	178	1	4092	3	N	-0-
11	5280	X	4607	-0-	-673	-0-	196	1	4411	3	N	-0-
12	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	205	1	4627	3	N	-0-
01	5456	X	2662	-0-	-2794	-0-	133	1	2529	3	N	-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	238	1	5094	3	N	-0-
03	4836	X	4833	-0-	-3	-0-	229	1	4604	3	N	-0-
-----												
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
10	10478	X	9321	-0-	-1157	-0-	388	1	8933	3	N	-0-
11	10140	X	9075	-0-	-1065	-0-	387	1	8688	3	N	-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	409	1	9233	3	N	-0-
01	9455	X	9407	-0-	-48	-0-	471	1	8936	3	N	-0-
02	8845	X	8658	-0-	-187	-0-	386	1	8272	3	N	-0-
03	9641	X	8292	-0-	-1349	-0-	392	1	7900	3	N	-0-
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3												
WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
10	744	X	668	-0-	-76	-0-	28	1	640	3	N	-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	N	-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-
01	682	X	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	3	N	-0-
02	754	X	499	-0-	-255	-0-	22	1	477	3	N	-0-
03	806	X	469	-0-	-337	-0-	22	1	447	3	N	-0-
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
10	12369	X	9647	-0-	-2722	-0-	402	1	9245	3	N	-0-
11	11970	X	11128	-0-	-842	-0-	474	1	10654	3	N	-0-
12	11935	X	11070	-0-	-865	-0-	469	1	10601	3	N	-0-
01	11935	X	11821	-0-	-114	-0-	591	1	11230	3	N	-0-
02	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	752	1	16127	3	N	-0-
03	11501	X	9283	-0-	-2218	-0-	439	1	8844	3	N	-0-

-----													
MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
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-
03		21607 X	18866	-0-	-2741	-0-	892 1	17974 3	N	-0-			-0-
-----													
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	- 15659	
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
03		3875 X	1317	-0-	-2558	-0-	62 1	1255 3	Y	-0-			67
-----													
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14600	- 16315	
10		7564 X	7242	-0-	-322	-0-	301 1	6922 3	Y	17			64
11		7170 X	6849	-0-	-321	-0-	290 1	6512 3	Y	43			107
12		7409 X	7255	-0-	-154	-0-	306 1	6919 3	Y	27			134
01		7347 X	6915	-0-	-432	-0-	344 1	6536 3	Y	32			166
02		6786 X	6486	-0-	-300	-0-	287 1	6153 3	Y	42	176 1		32
03		7254 X	7125	-0-	-129	-0-	335 1	6751 3	Y	35			67
-----													
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.14443	- 17368	
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-
03		11656 X	8515	-0-	-3141	-0-	403 1	8112 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	
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-
03		14105 X	13068	-0-	-1037	-0-	618 1	12450 3	N	-0-			-0-



-----												
MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580
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
-----												
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-
03		8277 X	4725	-0-	-3552	-0-	223 1	4502 3	N	-0-		-0-
-----												
CUSACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445
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-
03		6975 X	6304	-0-	-671	-0-	6304 3		N	-0-		-0-
-----												
HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326
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	-0-	157 1	3364 3	N	-0-		-0-
03		T. A.	3556	-0-	3556	-0-	168 1	3388 3	N	-0-		-0-
-----												
PYOTE WELL SERVICE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORRIS DYE (2370)		WELL #:		1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	2377 - 2381
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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			
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
-----														
10		6510	4607	-0-	-1903	8226	297 1	4148 2	Y	147	156 1			54
							162 9							
11		6300	4188	-0-	-2112	6114	377 1	3698 2	Y	103	96 1			61
							113 9							
12		6510	2318	-0-	-4192	1922	311 1	1907 2	Y	91	96 1			56
							100 9							
01		5363 #	1045	-0-	-4318	-0-	177 1	757 2	Y	101	98 1			59
							111 9							
*02		2088	434	-0-	-1654	-0-	60 1	355 2	Y	17	35 1			41
							19 9							
03		2232	270	-0-	-1962	-0-	43 1	220 2	Y	6	6 1			41
							7 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			
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
-----														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
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
-----														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
HEIMER, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608		PERF. 1218 - 1226			
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
-----														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
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
-----														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12555 X	11410	-0-	-1145	-0-	499 1	10894 3	Y	15	19 1	8
11	12150 X	9315	-0-	-2835	-0-	540 1	8749 3	Y	24	25 1	7
12	12555 X	9784	-0-	-2771	-0-	548 1	9223 3	Y	12		19
01	12555 X	11531	-0-	-1024	-0-	610 1	10870 3	Y	46	56 1	9
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	575 1	8973 3	Y	26	26 1	9
*03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	558 1	10028 3	Y	25	25 1	9

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 - 5734
10	12834 X	10441	-0-	-2393	-0-	948 1	9381 3	N	102	179 1	135
11	12420 X	11030	-0-	-1390	-0-	945 1	9932 3	N	139	181 1	93
12	12834 X	10064	-0-	-2770	-0-	977 1	8956 3	N	119		212
01	12834 X	8758	-0-	-4076	-0-	1051 1	7586 3	N	110	183 1	139
02	10730 X	7893	-0-	-2837	-0-	1007 1	6775 3	N	101	181 1	59
03	11408 X	7663	-0-	-3745	-0-	509 1	7035 3	N	108		167

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6083 - 6226
10	15097 X	6006	-0-	-9091	-0-	837 1	5030 3	Y	126	152 1	62
11	9420 X	4945	-0-	-4475	-0-	530 1	4259 3	Y	142	161 1	43
12	9734 X	5923	-0-	-3811	-0-	523 1	5293 3	Y	97		140
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	610 1	11182 3	Y	218	314 1	44
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	617 1	8322 3	Y	172	158 1	58
*03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	558 1	7437 3	Y	161	158 1	61

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
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-
03	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 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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2124 - 2145				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 - 2128				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	510	1	2408	3	N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 269254		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5389 - 5391				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6272 R	6272	-0-	-0-	-0-	1028	1	3643	3	N	1455	1575	1	122
						1601	9							
11	5800 R	5800	-0-	-0-	-0-	987	1	3329	3	N	1349	1279	1	192
						1484	9							
12	6045 #	5737	-0-	-308	-0-	1029	1	3258	3	N	1318	1254	1	256
						1450	9							
01	6262 #	4778	-0-	-1484	-0-	1024	1	2511	3	N	1130	1276	1	110
						1243	9							
02	3915	3227	-0-	-688	-0-	1106	1	1333	3	N	716	734	1	92
						788	9							
03	4185	2306	-0-	-1879	-0-	767	1	784	3	N	686	546	1	232
						755	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	ALLOW CODE	GAS 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
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							
*03	4611	4581	-0-	-30	-0-	558	1	3881	3	N	129	178	1	105
						142	9							

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625									
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260			
M	O	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
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
03	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		
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-
03	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						
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
03	17360 X	13563	-0-	-3797	-0-	13134	2	429	9	N	390	366	1	206

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513				
RISER, E. L.		WELL #: 1												
10	8742 X	6314	-0-	-2428	-0-	412	1	5869	3	Y	30			179
11	8460 X	5888	-0-	-2572	-0-	406	1	5457	3	Y	23			202
12	8742 X	6235	-0-	-2507	-0-	450	1	5761	3	Y	22			224
01	8184 X	2519	-0-	-5665	-0-	171	1	2346	3	Y	2			226
02	7656 X	6937	-0-	-719	-0-	421	1	6464	3	Y	47	181	1	92
03	6324 X	6147	-0-	-177	-0-	432	1	5680	3	Y	32			124

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348						
10	341 N	162	-0-	-179	-0-	10	1	149	3	Y	3			8
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	9	1	123	3	Y	3	5	1	6
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	11	1	137	3	Y	5	5	1	6
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	5	1	71	3	Y	2	5	1	3
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	4	5	1	2
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	6			8

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854	
M	O	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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10388 - 10412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10		3906 X	3047	-0-	-859	193 1	2753 3	Y	92		219
11		4050 X	2634	-0-	-1416	101 9	2372 3	Y	78	141 1	156
12		4185 X	3037	-0-	-1148	176 1	2654 3	Y	160	141 1	175
01		4185 X	1993	-0-	-2192	86 9	176 9	Y	60	148 1	87
02		3828 X	3689	-0-	-139	130 1	3308 3	Y	150	157 1	80
*03		3073 X	3073	-0-	-0-	66 9	209 1	Y	116		196
						128 9					

SANGER ESTATE		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		891175									
		WELL #: 7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373	
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
10		1767 N	1563	-0-	-204	101 1	1439 3	Y	21		51
11		1650 N	1499	-0-	-151	23 9	1374 3	Y	21	33 1	39
12		1705 N	1516	-0-	-189	102 1	1367 3	Y	38	35 1	42
01		1550 N	1111	-0-	-439	23 9	107 1	Y	15	36 1	21
02		1595 X	1303	-0-	-292	42 9	74 1	Y	28	34 1	15
03		1550 X	1325	-0-	-225	17 9	78 1	Y	52		67
						31 9	90 1	Y			
						57 9					

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		5912 R	5912	-0-	-0-	5835 2	77 9	N	70		338
11		5640 #	5545	-0-	-95	5445 2	100 9	N	91	362 1	67
12		6231 #	5079	-0-	-1152	4985 2	94 9	N	85		152
01		6231 #	5036	-0-	-1195	4927 2	109 9	N	99		251
02		5829 #	4970	-0-	-859	4871 2	99 9	N	90		341
03		5921 #	5324	-0-	-597	5229 2	95 9	N	86	343 1	84

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 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
10		2356 #	-0-	-0-	-2356			N	-0-		178
11		2280 #	1463	-0-	-817	1459 2	4 9	N	4		182
12		2356 #	2264	-0-	-92	2264 2		N	-0-		182
01		2361 R	2361	-0-	-0-	2338 2	23 9	N	21		203
02		1540 R	1540	-0-	-0-	1536 2	4 9	N	4		207
*03		2263 #	2225	-0-	-38	2223 2	2 9	N	2		209

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821	
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	322 1	5786 2	N	-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	292 1	4330 2	N	-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	314 1	3893 2	N	-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	306 1	3650 2	N	-0-
*02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	291 1	4403 2	N	-0-
03	3596 X	2611	-0-	-985	-0-	265 1	2346 2	N	-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124	
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	143 1	2569 2	N	-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	158 1	2348 2	N	-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	151 1	1865 2	N	-0-
01	2697 N	2055	-0-	-642	-0-	159 1	1896 2	N	-0-
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	144 1	2186 2	N	-0-
03	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	200 1	1764 2	N	-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	
10	1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1797 2		N	77
11	1770 X	1312	-0-	-458	-0-	1312 2		N	77
12	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1581 2	21 9	N	96
01	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559 2		N	96
02	1682 X	1477	-0-	-205	-0-	1477 2		N	96
03	1798 X	1763	-0-	-35	-0-	1735 2	28 9	N	121
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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		//CONT.// 64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.// 886209														
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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								
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	515	2	199	9	N	219	182	1			37
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	674	2	241	9	N	16					53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	NO RPT					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								
10	5921 X	2859	-0-	-3062	-0-	2830	2	29	9	Y	26					160
11	5460 X	2612	-0-	-2848	-0-	2536	2	76	9	Y	69					229
12	4216 X	2748	-0-	-1468	-0-	2684	2	64	9	Y	58	193	1			94
01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2323	2	86	9	Y	78					172
02	2465 X	2178	-0-	-287	-0-	2126	2	52	9	Y	47					219
*03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2791	2	28	9	Y	25	125	1			119

  

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421								
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-
03	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								
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0 # NO RPT		-0-	-0-	43437				N	NO RPT			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

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-
03	651 N	816	-0-	165 B	-58158	5 1	811 2		Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

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-
03	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

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
*03	1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-	136 1	1134 2		N	-0-			15

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460  
 RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

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
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

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-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	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

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-
03	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

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-
03	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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				
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					
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	921 4	54 9	Y	49			94

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				
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-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-

BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237				
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-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	837 #	426	-0-	-411	-0-	32 1	394 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
*03	13005	13005	-0-	-0-	-0-	13005 3		N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
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
-----													
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	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-			110
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			110
-----													
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
NORDHEIM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920			
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			
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 UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 065617		COMPL. DATE 01/21/1976			TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A			
10		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			
10		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			
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			
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
*03		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5200 2	10 9	N	9			200

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

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
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-
03	682 X	681	-0-	-1	-0-	681 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

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
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
03	1767 X	1007	-0-	-760	-0-	1000 2	7 9	Y	6			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	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
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-
*03	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

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
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
03	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

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
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
03	7192 X	6145	-0-	-1047	-0-	6100 2	45 9	N	41			175

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

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
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
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			40

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734							
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198 - 13496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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
*03		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9100 2	9 9	N	8	200

REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12662 - 12714
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-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS (DEEP)		WELL #:		4-L	RRCID ->	141726	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	13523	PERF.12752 - 12782
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074									
SHEIVES, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	229143	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9601 - 9620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF. 8898 - 8904
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
H & P EXPLORATION CO.				341526							
RABE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	- 9220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	310 1 77 9	3228 2	N	70	171 1	118
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
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	33 9 310 1	2945 2	N	31		179
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	34 9 280 1	3008 2	N	31		210
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	34 9		N	NO RPT		210
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
SPINDLETOP				WELL #: 2	RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	- 8056		
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-
03	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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					330
11	2790 #	2656	-0-	-134	-0-	2655	2	1	9	N	1	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
03	3007 #	2548	-0-	-459	-0-	2548	2			N	-0-					169

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

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
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
 WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

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
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

NURSERY (3100)		66310 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
VILLAFRANCA		WELL #: 1 F		RRCID -> 222069		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 239483		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204				
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

NURSERY (3260)		66310 626		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
TALI		WELL #: 1		RRCID -> 250859		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861										
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	1829 X	1146	-0-	-683	-0-	1146	3	N	-0-			-0-

  

KOHUTEK "B"		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		295861										
		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. VILLAFRANCA		257172								
WELL #:		1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC. FISSON TRUST GAS UNIT		076791								
WELL #:		1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564		
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		224880						CNTY: VICTORIA		
M.D.J.		1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459						CNTY: VICTORIA		
LEE		1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						CNTY: VICTORIA		
GIESE		2		RRCID -> 232280		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CAMOIL, INC. WEST, JOHN		127449								
WELL #:		1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----													
NURSEY, 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NURSEY S. (3150)			66314 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
JANSSEN, NELSON			429850										
JANSSEN, N. F.			WELL #:	2	RRCID ->	084405	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	3995	PERF.	3166 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NURSEY, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
-----													
NURSEY, S. (3625)			66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
HACK'S OIL & GAS COMPANY			342312										
MCCORMICK-LOVE UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	123334	COMPL. DATE	01/17/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3641 - 3656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627										
HAYNES G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3599 - 3601	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10	14B2 EXT	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032  
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, SW. (3500)				66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
BOLCIK, ROBERT				080187										
BOZART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081122	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3579 - 3582	
M	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
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						
03	9796	X	7558	-0-	-2238	-0-	891	1	6348	2	N	290	183 1	242
							319	9						

BARTLETT				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
				2		166666		10/31/1997			10100			9372 - 9416	
10	1798	X	634	-0-	-1164	-0-	71	1	561	2	N	2	2 8	162	
							2	9							
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	204	1	2034	2	N	3		165	
							3	9							
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	205	1	1715	2	N	18	166 1	17	
							20	9							
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	204	1	1654	2	N	29		46	
							32	9							
02	2175	X	1696	-0-	-479	-0-	193	1	1483	2	N	18	4 8	60	
							20	9							
03	2325	X	1691	-0-	-634	-0-	206	1	1466	2	N	17		77	
							19	9							

HOWARD, V. B.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
				1		169750		04/07/1998			10135			9532 - 9564	
10	2604	X	428	-0-	-2176	-0-	48	1	378	2	N	2	2 8	57	
							2	9							
11	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	226	1	2246	2	N	21		78	
							23	9							
12	2604	X	2116	-0-	-488	-0-	223	1	1862	2	N	28		106	
							31	9							
01	2201	X	2074	-0-	-127	-0-	223	1	1811	2	N	36	3 8	139	
							40	9							
02	2407	X	1850	-0-	-557	-0-	209	1	1606	2	N	32	5 8	166	
							35	9							
03	2573	X	1950	-0-	-623	-0-	237	1	1689	2	N	22	172 1	16	
							24	9							

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10	2387 X	520	-0-	-1867	-0-	57	1	460	2	N	3	3	8	158
						3	9							
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	2355	2	N	19			177
						21	9							
12	2201 X	1824	-0-	-377	-0-	191	1	1597	2	N	33	5	8	205
						36	9							
01	1953 X	1896	-0-	-57	-0-	205	1	1663	2	N	25	3	8	227
						28	9							
02	2523 X	1585	-0-	-938	-0-	177	1	1367	2	N	37	194	1	70
						41	9							
03	2697 X	1787	-0-	-910	-0-	216	1	1538	2	N	30			100
						33	9							

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

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-
03	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

*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
SJI			WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 - 8736
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	9114 X	8792	-0-	-322	-0-	620 1	7945 2	N	206	176 1		220
11	8820 X	6253	-0-	-2567	-0-	227 9	5657 2	N	142	187 1		175
12	9114 X	8098	-0-	-1016	-0-	440 1	7258 2	N	200	185 1		190
01	9114 X	8041	-0-	-1073	-0-	156 9	7199 2	N	202	175 1		217
02	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	620 1	5810 2	N	189	373 1		33
*03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	222 9	7259 2	N	298	194 1		137
						500 1						
						208 9						
						620 1						
						328 9						
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY			747534	RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #:	1	100766	06/15/1982	9825	PERF.	9576 - 9594			
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	1267 1	2451 2	N	109			215
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	120 9	2440 2	N	34			249
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	638 1	2015 2	N	75	245 1		79
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	37 9	2291 2	N	86			165
*02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	795 1	2610 2	N	88			253
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	83 9	2486 2	N	42	176 1		119
						559 1						
						95 9						
						623 1						
						97 9						
						794 1						
						46 9						
-----												
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598
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	108 1		54
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	2 9	360 2	N	-0-			54
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	88 1	174 2	N	3			57
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	41 1	100 2	N	7			64
						3 9						
						32 1						
						8 9						
-----												
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999
10	1178 X	1146	-0-	-32	-0-	1040 2	106 9	N	96			240
11	1110 X	993	-0-	-117	-0-	939 2	54 9	N	49	195 1		94
12	1116 X	1044	-0-	-72	-0-	960 2	84 9	N	76			170
01	1147 X	151	-0-	-996	-0-	142 2	9 9	N	8			178
02	1073 X	953	-0-	-120	-0-	898 2	55 9	N	50			228
03	1147 X	1096	-0-	-51	-0-	987 2	109 9	N	99	171 1		156
-----												
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895
10	1612 X	1356	-0-	-256	-0-	1341 2	15 9	N	14			142
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1242 2	45 9	N	41			183
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1275 2	41 9	N	37	188 1		32
01	1364 X	1286	-0-	-78	-0-	1258 2	28 9	N	25			57
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1728 2	59 9	N	54			111
*03	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1901 2	57 9	N	52			163



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892	
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
10	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12890	2	218	9	N	198
11	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13107	2	229	9	N	208
12	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12868	2	215	9	N	195
01	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12586	2	227	9	N	206
02	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11359	2	188	9	N	171
*03	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12493	2	213	9	N	194

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726			
10	3162 X	1973	-0-	-1189	-0-	1899	2	74	9	N	67
11	2190 X	1854	-0-	-336	-0-	1780	2	74	9	N	67
12	1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1848	2	78	9	N	71
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2706	2	67	9	N	61
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2976	2	92	9	N	84

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780			
10	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	1259	1	2437	2	N	36
11	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	682	1	2611	2	N	37
12	4185 X	3147	-0-	-1038	-0-	875	1	2218	2	N	49
*01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	879	1	3602	2	N	43
*02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	786	1	3292	2	N	15
03	3751 X	2964	-0-	-787	-0-	716	1	2240	2	N	7

SOUTHERN RESOURCE COMPANY MILLER		805318		WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143	
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-
03	14B2 EXT	296	-0-	296	-0-	296	2			N	-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD		871098		WELL #: 1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440	
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9524 - 9590		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9872 - 9902		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9832 - 9858		
10	6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	209	1	2012	3	N	-0-	12 7		179
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	884	1	6299	3	N	34			213
						37	9							
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	956	1	6255	3	N	58	184 1		87
						64	9							
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1027	1	6058	3	N	80			167
						88	9							
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	938	1	5775	3	N	147	190 1		124
						162	9							
*03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	978	1	6019	3	N	100			224
						110	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	308	-0-	-1645	-0-	21	1	285	3	N	2					175
11	1890 X	802	-0-	-1088	-0-	62	1	734	3	N	5					180
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	151	1	1466	3	N	37	180	1			37
01	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	186	1	1411	3	N	15					52
02	1566 X	1471	-0-	-95	-0-	132	1	1325	3	N	13					65
03	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	159	1	1414	3	N	10					75

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

10	1643 X	767	-0-	-876	-0-	54	1	710	3	N	3	18	7			182
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	3	N	2					184
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	146	1	1430	3	N	51	90	1			145
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	3	N	2					147
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	3	N	1					148
03	2046 X	1423	-0-	-623	-0-	144	1	1279	3	N	-0-					148

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962	
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
10		1116 X	558	-0-	-558	-0-	53 1	505 3	N	-0-			-0-
11		1080 X	915	-0-	-165	-0-	113 1	802 3	N	-0-			-0-
12		1116 X	923	-0-	-193	-0-	123 1	800 3	N	-0-			-0-
01		1054 X	993	-0-	-61	-0-	144 1	849 3	N	-0-			-0-
02		986 X	858	-0-	-128	-0-	120 1	738 3	N	-0-			-0-
03		961 X	887	-0-	-74	-0-	124 1	763 3	N	-0-			-0-
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000	
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	196 1	2595 3	N	16			160
							18 9						
11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	569 1	6685 3	N	65			225
							72 9						
12		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	566 1	5521 3	N	168	191 1		202
							185 9						
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	431 1	3281 3	N	44			246
							48 9						
02		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	571 1	5725 3	N	70			316
							77 9						
*03		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	554 1	4919 3	N	25			341
							28 9						
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		29	RRCID ->	182799	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9928 - 9968	
10		2170 X	946	-0-	-1224	-0-	89 1	849 3	N	7	20 7		140
							8 9						
11		2040 X	1500	-0-	-540	-0-	181 1	1294 3	N	23			163
							25 9						
12		2108 X	1378	-0-	-730	-0-	174 1	1143 3	N	55			218
							61 9						
01		2108 X	1340	-0-	-768	-0-	191 1	1126 3	N	21	183 1		56
							23 9						
02		1769 X	1285	-0-	-484	-0-	177 1	1085 3	N	21			77
							23 9						
03		1550 X	1272	-0-	-278	-0-	175 1	1078 3	N	17			94
							19 9						
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
//CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108												
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINTON												
WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913												
10	5704	X	4536	-0-	-1168	-0-	577	1	3902	2	N	76
							57	9				
11	4440	X	3497	-0-	-943	-0-	542	1	2918	2	N	110
							37	9				
12	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	670	1	2621	2	N	125
							17	9				
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	537	1	4025	2	N	79
							345	9				
02	3654	X	3230	-0-	-424	-0-	515	1	2640	2	N	147
							75	9				
*03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	595	1	3405	2	N	84
							132	9				
-----												
OAKVILLE-HINTON G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644												
10	2449	X	1774	-0-	-675	-0-	229	1	1545	2	N	-0-
11	2640	X	1520	-0-	-1120	-0-	238	1	1282	2	N	-0-
12	2728	X	666	-0-	-2062	-0-	136	1	530	2	N	-0-
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	269	1	2020	2	N	8
							9	9				
02	1653	X	1464	-0-	-189	-0-	239	1	1225	2	N	8
03	1767	X	1416	-0-	-351	-0-	211	1	1205	2	N	8
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
BIRD 916954 WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310												
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	75
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2058	2	164	9	N	224
12	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1763	2	134	9	N	156
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1463	2	109	9	N	62
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1007	2	74	9	N	129
03	2294	X	1579	-0-	-715	-0-	1458	2	121	9	N	54
-----												
OAKVILLE (1550)												
JJRS INVESTMENTS INC. 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
REAGAN, ROBERT ET AL 427648 WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560												
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAKVILLE (2000)  
CARTER & CARTER  
REAGAN, L. A.

66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
136680

WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK)  
TT OPERATING, LLC  
REAGAN, L. A.

66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
872252

WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
REAGAN, L. A.

66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
169313

WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2001	3	112	9	N	102	185	1			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	182	1			87
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	102					189
*02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1812	3	114	9	N	104	193	1			100
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1860	3	83	9	N	75					175

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)  
TT OPERATING, LLC  
REAGAN, ROBERT H. ETAL

66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
872252

WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, L. A. (TEAL)

WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

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

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)  
WAGNER OIL COMPANY  
ROARK G. U. "A"

66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
891175

WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TT OPERATING, LLC		872252							
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THWING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
APACHE CORPORATION			027200										
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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				
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-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

RIVER RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 190193	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4418	-	4441				
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-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-

RIVER RANCH C		WELL #:		RRCID -> 199025	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4100	-	4116				
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
03	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				
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-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-

RIVER RANCH		WELL #:	18	RRCID -> 212441	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4120	-	4136				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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													

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH "F"		//CONT.// //CONT.//	66710 200 146621	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
RIVER RANCH "F"				WELL #:	41	RRCID ->	247727	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4552	-	4583
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	4507	2	N	-0-			-0-
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	5200	2	N	-0-			-0-
12	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	5384	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3178	-0-	-1038	-0-	-0-	262	1	2916	2	N	-0-			-0-
02	3944 X	-0-	-0-	-3944	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RIVER RANCH				WELL #:	F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437	-	4441
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
10	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	-0-	209	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2439	2	N	-0-			-0-
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1693	-0-	-477	-0-	-0-	140	1	1553	2	N	-0-			-0-
02	2523 N	-0-	-0-	-2523	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC O'CONNOR RANCH "B"				916954 WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813	-	3823
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
-----															
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706	-	3953
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763	- 3783				
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
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-	-0-
-----													
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132	- 4150				
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	400	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	-0-	-0-
-----													
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-	-0-	7
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-	-0-	7
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	-0-	7
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	7
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059				
10	1550 X	1373	-0-	-177	-0-	440	1	933	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	1216	-0-	-284	-0-	1216	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1426 X	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1426 X	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-	-0-	-0-
02	1276 X	897	-0-	-379	-0-	897	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1364 X	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 4767	PERF. 3819	- 3824				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	79
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 1	79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	79
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858				
10	62 X	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 214373	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3550	- 3556				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	24	17	2			N	-0-	-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 #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 -	3310
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
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	N	3	1	-0-
02	1943 X	311	-0-	-1632	-0-	311	2			N	-0-		-0-
*03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 -	4218
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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
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
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-		98
-----													
O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 -	4518
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	Y	1	1	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-		-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-		-0-
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 -	4720
10	899 X	824	-0-	-75	-0-	386	1	438	2	N	-0-		126
11	480 X	430	-0-	-50	-0-	428	2		2	N	2		128
12	1581 X	436	-0-	-1145	-0-	428	2		8	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
03	837 X	200	-0-	-637	-0-	200	2			N	-0-		135

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4262 - 4272				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-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				
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12056 - 12106				
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
							1	9								
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	N	-0-				80
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	24	1	222	2	N	-0-				80

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058				
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								
*03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	837	1	7807	2	N	19				196
							21	9								

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484				
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
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	29	1	273	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	84
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	84
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-	84
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	592	1	61	9	Y	55	174	1		99
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	523	1	53	9	Y	48				147
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	556	1	72	9	Y	65				212
01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	524	1	59	9	Y	54	168	1		98
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	561	1	55	9	Y	50				148
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				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					
-----															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
-----															
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222					
-----															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
-----															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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					
-----															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
-----															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					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
-----									
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		
-----									
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459							
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 4014 - 4017		
-----									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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		
-----									
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-327		Y	-0-	55
11	150 #	62	-0-	-88 B	-415	62 3	Y	-0-	8
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-415		Y	5	13
01	31 #	239	-0-	208 B	-207	199 3	Y	36	49
02	58 #	-0-	-0-	-58 B	-265		Y	-0-	49
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-265					
03	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-327		Y	NO RPT	49
-----									
POLLOK, C. T.		WELL #: 3		RRCID -> 212975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12159	PERF.10750 - 12159		
-----									
10	15 #	-0-	-0-	-15 B	-456		Y	-0-	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 #	-0-	-0-	-58 B	-605		Y	-0-	27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-164	CANCELLED UNDERAGE ->	-441			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-164		Y	NO RPT	27
-----									
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		
-----									
10	16580 R	5135	-0-	-11445 B	-0-	11 1	N	383	148
						421 9			
11	6150 #	5993	-0-	-157 B	-157	34 1	N	501	116
						551 9			
12	6355 #	2856	-0-	-3499 B	-3656	59 1	N	215	163
						237 9			
01	6355 #	6334	-0-	-21 B	-3677	62 1	N	499	165
						549 9			
02	5945 #	2584	-0-	-3361 B	-7038	29 1	N	136	134
						150 9			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7038					
03	6200 #	134	-0-	-6066 B	-13104	1 1	N	79	213
						87 9			



PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058													
BRYSCH				WELL #:		1		RRCID -> 258318		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11177		PERF.10830 - 10846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-													
*03	3129 R	3129	-0-	-0- B	-0-	44	1	2709	2	N	342	339	1			180	
						376	9										
-----																	
GULFTEX ENERGY III, LP				338746													
LABUS, J. V.				WELL #:		3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792			
*04	1710 #	1758	-0-	48 B	-3708	1692	3	66	9	N	60					165	
*05	1891 #	52	-0-	-1839 B	-5547	49	3	3	9	N	3					168	
*06	1830 #	-0-	-0-	-1830 B	-7377					N	-0-					168	
*07	1891 #	2054	-0-	163 B	-7214	2052	3	2	9	N	2	70	1			100	
*08	1829 #	2580	-0-	751 B	-6463	2567	3	13	9	N	12					112	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	1770 #	2310	-0-	540 B	-3223	2301	3	9	9	N	8					120	
*10	2046 #	2442	-0-	396 B	-2827	2392	3	50	9	N	45					165	
*11	2490 #	1580	-0-	-910 B	-3737	1560	3	20	9	N	18					183	
*12	2573 #	889	-0-	-1684 B	-5421	872	3	17	9	N	15	157	1			41	
*01	2573 #	2517	-0-	-56 B	-5477	19	1	2455	2	N	39					80	
						43	9										
*02	2291 #	2250	-0-	-41 B	-5518	15	1	2177	2	N	53					133	
						58	9										
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2691	CANCELLED UNDERAGE ->			-2827									
03	2449 #	NO RPT	-0-	-2449 B	-5140					N	NO RPT					133	
-----																	
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462													
FOEGELLE G. U.				WELL #:		1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930			
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									
03	5487 #	6748	-0-	1261 B	-4411	6524	2	224	9	N	204	178	1			227	
-----																	
PRIDE ENERGY COMPANY				677050													
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:		1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10970 - 10976			
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									
03	3937 #	3701	-0-	-236 B	-5611	3387	2	314	9	N	285	177	1			213	

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES					
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100									
PUSTEJOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10764 - 10802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #	170	-0-	-526 B	-2308	170	2			N	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2308									
03	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-3052					N	NO RPT		80

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
MAGNUM OPERATING, LLC				521542										
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	45068	-0-	45068	133565	1320	1	42142	2	N	1460	1562	1	98
11	T. A.	44951	-0-	44951	178516	1320	1	42143	2	N	1353	1339	1	112
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
02	318518 X	37505	-0-	-281013	-0-	1993	9	34707	2	N	1229	1398	1	196
03	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-	1446	1			N	-0-	137	1	59
						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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	95883	74526	-0-	-21357	-0-	2189	1	69862	2	N	2250	2407	1	605
11	89940 #	73000	-0-	-16940	-0-	2475	9	69862	2	N	863	854	1	614
12	91605 #	65214	-0-	-26391	-0-	2189	1	1354	9	N	1231	1271	1	574
01	79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	949	9	56072	2	N	1310	1085	1	799
02	45675	40030	-0-	-5645	-0-	63860	2	37364	2	N	1008	1147	1	660
03	48825	38204	-0-	-10621	-0-	1441	9	1046	9	N	951	1124	1	487
						1557	1							
						1109	9							
						37158	2							

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)				69029 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
STATE TRACT 86				WELL #:	1	RRCID ->	168365	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8976 - 8984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)				69029 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
STATE TRACT 89				WELL #:	1	RRCID ->	193153	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9214 - 9754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170  
 OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

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

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

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

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544  
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-				-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1809 X	1809	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	23	9	N	21	21	1		-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	2046 X	1502	-0-	-544	B	-0-	1450	2	52	9	N	47	47	1		-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)  
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.  
WELDER, M. S. EST.

69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
194215  
WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)  
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.  
WELDER, M. S. EST.

69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
194215  
WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, M S EST

WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150)  
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.  
WELDER, M.S. ESTATE

69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
194215  
WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
PATTESON RANCH

69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14327 - 14359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.  
ONEAL GAS UNIT

69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
665748  
WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13671 - 13873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	13408 - 13900	
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
10		1984 X	1885	-0-	-99 B	-0-	202 1	1683 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2043 X	2043	-0-	-0- B	-0-	230 1	1813 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	293 1	1617 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1984 X	1962	-0-	-22 B	-0-	215 1	1747 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1972 X	1783	-0-	-189 B	-0-	266 1	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
03		2108 X	1824	-0-	-284 B	-0-	239 1	1585 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GORDON, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13181 - 14875	
10		26660 X	25236	-0-	-1424 B	-0-	1173 1	24063 3	N	-0-	-0-	-0-
11		25800 X	23079	-0-	-2721 B	-0-	1133 1	21946 3	N	-0-	-0-	-0-
12		26660 X	23384	-0-	-3276 B	-0-	1068 1	22316 3	N	-0-	-0-	-0-
01		25482 X	23781	-0-	-1701 B	-0-	1127 1	22654 3	N	-0-	-0-	-0-
02		23838 X	22138	-0-	-1700 B	-0-	1075 1	21063 3	N	-0-	-0-	-0-
03		25234 X	22864	-0-	-2370 B	-0-	1160 1	21704 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	063496	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13661 - 15821	
10		8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	930 1	7763 3	N	-0-	-0-	-0-
11		8310 X	8184	-0-	-126 B	-0-	922 1	7262 3	N	-0-	-0-	-0-
12		8420 X	8420	-0-	-0- B	-0-	1293 1	7127 3	N	-0-	-0-	-0-
01		8680 X	7923	-0-	-757 B	-0-	868 1	7055 3	N	-0-	-0-	-0-
02		8120 X	7649	-0-	-471 B	-0-	1140 1	6509 3	N	-0-	-0-	-0-
03		8680 X	7967	-0-	-713 B	-0-	1046 1	6921 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CURRER, G. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064111	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13634 - 15277	
10		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	19 1	5166 3	N	-0-	-0-	-0-
11		4803 X	4803	-0-	-0- B	-0-	19 1	4784 3	N	-0-	-0-	-0-
12		4092 X	3700	-0-	-392 B	-0-	14 1	3686 3	N	-0-	-0-	-0-
01		4092 X	3805	-0-	-287 B	-0-	15 1	3790 3	N	-0-	-0-	-0-
02		4872 X	3554	-0-	-1318 B	-0-	14 1	3540 3	N	-0-	-0-	-0-
03		5177 X	3696	-0-	-1481 B	-0-	13 1	3683 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LEPPARD, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	064753	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13620 - 17264	
10		5363 X	5220	-0-	-143 B	-0-	19 1	5201 3	N	-0-	-0-	-0-
11		5010 X	5002	-0-	-8 B	-0-	20 1	4982 3	N	-0-	-0-	-0-
12		5611 X	4984	-0-	-627 B	-0-	18 1	4966 3	N	-0-	-0-	-0-
01		5611 X	4549	-0-	-1062 B	-0-	18 1	4531 3	N	-0-	-0-	-0-
02		5249 X	4228	-0-	-1021 B	-0-	17 1	4211 3	N	-0-	-0-	-0-
03		5208 X	4571	-0-	-637 B	-0-	17 1	4554 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	13843 - 16446	
10		T. A.	10209	-0-	10209 B	10209	37 1	10172 3	N	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	2426	-0-	2426 B	12635	9 1	2417 3	N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635			N	-0-	-0-	-0-
02		15757 X	3122	-0-	-12635 B	-0-	13 1	3109 3	N	-0-	-0-	-0-
03		10199 X	6231	-0-	-3968 B	-0-	23 1	6208 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TURNER, S. E. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	069021	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	13700 - 17001	
10		5921 X	3446	-0-	-2475 B	-0-	369 1	3077 3	N	-0-	-0-	-0-
11		5730 X	950	-0-	-4780 B	-0-	107 1	843 3	N	-0-	-0-	-0-
12		5921 X	57	-0-	-5864 B	-0-	9 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-
01		9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-	1086 1	8819 3	N	-0-	-0-	-0-
02		5220 X	3126	-0-	-2094 B	-0-	466 1	2660 3	N	-0-	-0-	-0-
03		3441 X	96	-0-	-3345 B	-0-	13 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	25 1	206 3	N	-0-	-0-
11		240 N	151	-0-	-89 B	-0-	17 1	134 3	N	-0-	-0-
12		279 N	191	-0-	-88 B	-0-	29 1	162 3	N	-0-	-0-
01		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	19 1	151 3	N	-0-	-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	30 1	172 3	N	-0-	-0-
03		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	21 1	139 3	N	-0-	-0-
-----											
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637											
10		5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	541 1	4513 3	N	-0-	-0-
11		4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	528 1	4158 3	N	-0-	-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	585 1	3225 3	N	-0-	-0-
01		4960 X	4193	-0-	-767 B	-0-	460 1	3733 3	N	-0-	-0-
02		4727 X	2825	-0-	-1902 B	-0-	421 1	2404 3	N	-0-	-0-
03		5053 X	3430	-0-	-1623 B	-0-	450 1	2980 3	N	-0-	-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592											
10		5983 X	3516	-0-	-2467 B	-0-	376 1	3140 3	N	-0-	-0-
11		5790 X	2805	-0-	-2985 B	-0-	316 1	2489 3	N	-0-	-0-
12		5983 X	2492	-0-	-3491 B	-0-	383 1	2109 3	N	-0-	-0-
01		5332 X	4651	-0-	-681 B	-0-	510 1	4141 3	N	-0-	-0-
02		4988 X	3895	-0-	-1093 B	-0-	581 1	3314 3	N	-0-	-0-
03		3503 X	3353	-0-	-150 B	-0-	440 1	2913 3	N	-0-	-0-
-----											
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368											
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-
03		6913 X	6891	-0-	-22 B	-0-	206 1	6685 3	N	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706											
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-
*03		3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	431 1	2853 3	N	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732											
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-
*03		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	105 1	694 3	N	-0-	-0-
-----											
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716											
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-
*03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	51 1	341 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 #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		8060 X	7348	-0-	-712 B	-0-	341 1	7007 3	N	N	-0-	-0-
11		8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	406 1	7861 3	N	N	-0-	-0-
12		8060 X	7062	-0-	-998 B	-0-	323 1	6739 3	N	N	-0-	-0-
01		7347 X	6307	-0-	-1040 B	-0-	299 1	6008 3	N	N	-0-	-0-
02		T. A.	6060	-0-	6060 B	6060	294 1	5766 3	N	N	-0-	-0-
03		T. A.	5048	-0-	5048 B	11108	256 1	4792 3	N	N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221												
10		5208 X	3816	-0-	-1392 B	-0-	296 1	3520 3	N	N	-0-	-0-
11		5040 X	3303	-0-	-1737 B	-0-	255 1	3048 3	N	N	-0-	-0-
12		5611 X	2868	-0-	-2743 B	-0-	230 1	2638 3	N	N	-0-	-0-
01		5611 X	4138	-0-	-1473 B	-0-	328 1	3810 3	N	N	-0-	-0-
02		T. A.	4766	-0-	4766 B	4766	342 1	4424 3	N	N	-0-	-0-
03		T. A.	5412	-0-	5412 B	10178	416 1	4996 3	N	N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849												
10		8711 X	6854	-0-	-1857 B	-0-	532 1	6322 3	N	N	-0-	-0-
11		8430 X	6915	-0-	-1515 B	-0-	533 1	6382 3	N	N	-0-	-0-
12		8184 X	6848	-0-	-1336 B	-0-	549 1	6299 3	N	N	-0-	-0-
01		7998 X	6591	-0-	-1407 B	-0-	523 1	6068 3	N	N	-0-	-0-
02		T. A.	7111	-0-	7111 B	7111	510 1	6601 3	N	N	-0-	-0-
03		T. A.	7228	-0-	7228 B	14339	555 1	6673 3	N	N	-0-	-0-
-----												
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841												
10		6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-			N	N	-0-	-0-
11		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-			N	N	-0-	-0-
12		6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-			N	N	-0-	-0-
01		4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-			N	N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
-----												
OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838												
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
-----												
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000												
10		5394 X	5208	-0-	-186 B	-0-	686 1	4522 3	N	N	-0-	-0-
11		5340 X	4972	-0-	-368 B	-0-	631 1	4341 3	N	N	-0-	-0-
12		5518 X	5159	-0-	-359 B	-0-	611 1	4548 3	N	N	-0-	-0-
01		5518 X	5132	-0-	-386 B	-0-	533 1	4599 3	N	N	-0-	-0-
02		4930 X	4766	-0-	-164 B	-0-	611 1	4155 3	N	N	-0-	-0-
03		5208 X	4973	-0-	-235 B	-0-	621 1	4352 3	N	N	-0-	-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028												
10		5177 X	5011	-0-	-166 B	-0-	660 1	4351 3	N	N	-0-	-0-
11		5010 X	4799	-0-	-211 B	-0-	609 1	4190 3	N	N	-0-	-0-
12		5177 X	4981	-0-	-196 B	-0-	590 1	4391 3	N	N	-0-	-0-
01		5053 X	4951	-0-	-102 B	-0-	514 1	4437 3	N	N	-0-	-0-
02		4727 X	4595	-0-	-132 B	-0-	589 1	4006 3	N	N	-0-	-0-
03		5022 X	4902	-0-	-120 B	-0-	612 1	4290 3	N	N	-0-	-0-



-----															
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
03		8990 X	8481	-0-	-509 B	-0-	31	1	8450	3	N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
-----															
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-
03		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	488	1	3231	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667															
-----															
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-
*03		23167 X	23167	-0-	-0- B	-0-	3041	1	20126	3	N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
-----															
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-
03		4123 X	3934	-0-	-189 B	-0-	14	1	3920	3	N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
-----															
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-
03		11067 X	10750	-0-	-317 B	-0-	546	1	10204	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
-----															
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-
03		4991 X	4441	-0-	-550 B	-0-	583	1	3858	3	N	-0-			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
-----															
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-
03		7781 X	6729	-0-	-1052 B	-0-	201	1	6528	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
		//CONT.//		665748										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
ALBERT GORDON GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 187827			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	80 1	526 3	N	N	-0-			-0-
11		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	72 1	497 3	N	N	-0-			-0-
12		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	69 1	511 3	N	N	-0-			-0-
01		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	60 1	516 3	N	N	-0-			-0-
02		551 N	529	-0-	-22 B	-0-	68 1	461 3	N	N	-0-			-0-
03		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	69 1	481 3	N	N	-0-			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 190049			COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039		
10		3348 X	3198	-0-	-150 B	-0-	421 1	2777 3	N	N	-0-			-0-
11		3240 X	3052	-0-	-188 B	-0-	387 1	2665 3	N	N	-0-			-0-
12		5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	690 1	5134 3	N	N	-0-			-0-
01		13306 X	13306	-0-	-0- B	-0-	1381 1	11925 3	N	N	-0-			-0-
02		6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	803 1	5461 3	N	N	-0-			-0-
*03		7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	891 1	6250 3	N	N	-0-			-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT														
		WELL #:		9		RRCID -> 190050			COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045		
10		10044 X	9978	-0-	-66 B	-0-	774 1	9204 3	N	N	-0-			-0-
11		11070 X	9273	-0-	-1797 B	-0-	715 1	8558 3	N	N	-0-			-0-
12		11439 X	9314	-0-	-2125 B	-0-	747 1	8567 3	N	N	-0-			-0-
01		11439 X	9244	-0-	-2195 B	-0-	734 1	8510 3	N	N	-0-			-0-
02		9338 X	8654	-0-	-684 B	-0-	621 1	8033 3	N	N	-0-			-0-
03		9982 X	9174	-0-	-808 B	-0-	705 1	8469 3	N	N	-0-			-0-
-----														
TURNER GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 191433			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652		
10		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	462 1	5489 3	N	N	-0-			-0-
11		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	473 1	5659 3	N	N	-0-			-0-
12		5797 X	5650	-0-	-147 B	-0-	453 1	5197 3	N	N	-0-			-0-
01		5952 X	5184	-0-	-768 B	-0-	411 1	4773 3	N	N	-0-			-0-
02		5916 X	4910	-0-	-1006 B	-0-	352 1	4558 3	N	N	-0-			-0-
03		6324 X	5394	-0-	-930 B	-0-	414 1	4980 3	N	N	-0-			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 192590			COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740		
10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	602 1	3969 3	N	N	-0-			-0-
11		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	586 1	4034 3	N	N	-0-			-0-
12		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	424 1	3154 3	N	N	-0-			-0-
01		3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	352 1	3035 3	N	N	-0-			-0-
02		4466 X	3008	-0-	-1458 B	-0-	386 1	2622 3	N	N	-0-			-0-
03		4774 X	3256	-0-	-1518 B	-0-	406 1	2850 3	N	N	-0-			-0-
-----														
ALBERT GORDON GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 193185			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753		
10		4464 X	4197	-0-	-267 B	-0-	553 1	3644 3	N	N	-0-			-0-
11		4320 X	3986	-0-	-334 B	-0-	506 1	3480 3	N	N	-0-			-0-
12		4340 X	3921	-0-	-419 B	-0-	464 1	3457 3	N	N	-0-			-0-
01		4216 X	3847	-0-	-369 B	-0-	399 1	3448 3	N	N	-0-			-0-
02		3944 X	3580	-0-	-364 B	-0-	459 1	3121 3	N	N	-0-			-0-
03		4185 X	3910	-0-	-275 B	-0-	488 1	3422 3	N	N	-0-			-0-
-----														
AMANDA OLSON GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 193241			COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10		3720 X	3499	-0-	-221 B	-0-	461 1	3038 3	N	N	-0-			-0-
11		3450 X	3342	-0-	-108 B	-0-	424 1	2918 3	N	N	-0-			-0-
12		3565 X	3323	-0-	-242 B	-0-	394 1	2929 3	N	N	-0-			-0-
01		3565 X	3372	-0-	-193 B	-0-	350 1	3022 3	N	N	-0-			-0-
02		3335 X	3275	-0-	-60 B	-0-	420 1	2855 3	N	N	-0-			-0-
*03		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	455 1	3193 3	N	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5239 X	4706	-0-	-533 B	-0-	365 1	4341 3	N	-0-	-0-				-0-
11		5070 X	4597	-0-	-473 B	-0-	355 1	4242 3	N	-0-	-0-				-0-
12		4805 X	4573	-0-	-232 B	-0-	367 1	4206 3	N	-0-	-0-				-0-
01		4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	381 1	4416 3	N	-0-	-0-				-0-
02		4437 X	3925	-0-	-512 B	-0-	282 1	3643 3	N	-0-	-0-				-0-
03		4743 X	4019	-0-	-724 B	-0-	309 1	3710 3	N	-0-	-0-				-0-
-----															
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
10		1643 N	1473	-0-	-170 B	-0-	174 1	1299 3	N	-0-	-0-				-0-
11		1710 N	1495	-0-	-215 B	-0-	166 1	1329 3	N	-0-	-0-				-0-
12		1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	185 1	1261 3	N	-0-	-0-				-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	242 1	1385 3	N	-0-	-0-				-0-
02		1537 X	1346	-0-	-191 B	-0-	183 1	1163 3	N	-0-	-0-				-0-
03		1550 X	1420	-0-	-130 B	-0-	233 1	1187 3	N	-0-	-0-				-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
10		20770 X	12843	-0-	-7927 B	-0-	597 1	12246 3	N	-0-	-0-				-0-
11		20100 X	7084	-0-	-13016 B	-0-	348 1	6736 3	N	-0-	-0-				-0-
12		16523 X	13216	-0-	-3307 B	-0-	604 1	12612 3	N	-0-	-0-				-0-
01		13485 X	12851	-0-	-634 B	-0-	609 1	12242 3	N	-0-	-0-				-0-
02		12006 X	10668	-0-	-1338 B	-0-	518 1	10150 3	N	-0-	-0-				-0-
03		13206 X	10668	-0-	-2538 B	-0-	541 1	10127 3	N	-0-	-0-				-0-
-----															
BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685															
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	7 1	62 3	N	-0-	-0-				-0-
11		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	6 1	49 3	N	-0-	-0-				-0-
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10 1	56 3	N	-0-	-0-				-0-
01		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	12 1	94 3	N	-0-	-0-				-0-
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13 1	73 3	N	-0-	-0-				-0-
*03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	11 1	74 3	N	-0-	-0-				-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	6	-0-	6 B	-0-	6	1 1	5 3	N	-0-	-0-			-0-
-----															
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-			-0-
-----															
TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
10		7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	577 1	6855 3	N	-0-	-0-				-0-
11		7140 X	7140	-0-	-0- B	-0-	551 1	6589 3	N	-0-	-0-				-0-
12		7316 X	7243	-0-	-73 B	-0-	581 1	6662 3	N	-0-	-0-				-0-
01		7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	621 1	7203 3	N	-0-	-0-				-0-
02		6960 X	6813	-0-	-147 B	-0-	489 1	6324 3	N	-0-	-0-				-0-
03		7440 X	6889	-0-	-551 B	-0-	529 1	6360 3	N	-0-	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																					
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT																					
WELL #: 1												RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13513 - 16093			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
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-						
03		2232 X	2136	-0-	-96 B	-0-		199 1	1937 3	N	-0-				-0-						
-----																					
BENHAM GAS UNIT A												WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 14019		PERF.13650 - 15525	
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-						
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-				-0-						
-----																					
TURNER GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987		PERF.13700 - 14095	
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-						
03		3410 X	3263	-0-	-147 B	-0-		251 1	3012 3	N	-0-				-0-						
-----																					
HENRY BUES GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846		PERF.13413 - 15953	
10		6727 X	6099	-0-	-628 B	-0-		204 1	5895 3	N	-0-				-0-						
11		6270 X	5829	-0-	-441 B	-0-		192 1	5637 3	N	-0-				-0-						
12		6479 X	5196	-0-	-1283 B	-0-		179 1	5017 3	N	-0-				-0-						
01		6293 X	4961	-0-	-1332 B	-0-		177 1	4784 3	N	-0-				-0-						
02		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-		208 1	6015 3	N	-0-				-0-						
*03		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-		209 1	6768 3	N	-0-				-0-						
-----																					
O'NEAL GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872		PERF.13320 - 16585	
10		11136 X	11136	-0-	-0- B	-0-		372 1	10764 3	N	-0-				-0-						
11		13950 X	10396	-0-	-3554 B	-0-		342 1	10054 3	N	-0-				-0-						
12		14415 X	10300	-0-	-4115 B	-0-		355 1	9945 3	N	-0-				-0-						
01		14415 X	8670	-0-	-5745 B	-0-		310 1	8360 3	N	-0-				-0-						
02		11890 X	8850	-0-	-3040 B	-0-		296 1	8554 3	N	-0-				-0-						
03		11129 X	9547	-0-	-1582 B	-0-		285 1	9262 3	N	-0-				-0-						
-----																					
HENRY BUES GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856		PERF.13300 - 15853	
10		4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-		4511 3		N	-0-				-0-						
11		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-		4340 3		N	-0-				-0-						
12		4588 X	4432	-0-	-156 B	-0-		4432 3		N	-0-				-0-						
01		4588 X	4285	-0-	-303 B	-0-		4285 3		N	-0-				-0-						
02		4292 X	3759	-0-	-533 B	-0-		3759 3		N	-0-				-0-						
03		4526 X	3872	-0-	-654 B	-0-		3872 3		N	-0-				-0-						
-----																					
KUENSTLER												WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954		PERF.13627 - 16227	
10		1736 X	1507	-0-	-229 B	-0-		117 1	1390 3	N	-0-				-0-						
11		1620 X	1537	-0-	-83 B	-0-		119 1	1418 3	N	-0-				-0-						
12		1674 X	1543	-0-	-131 B	-0-		124 1	1419 3	N	-0-				-0-						
01		1674 X	1528	-0-	-146 B	-0-		121 1	1407 3	N	-0-				-0-						
02		1479 N	1338	-0-	-141 B	-0-		96 1	1242 3	N	-0-				-0-						
03		1550 N	1426	-0-	-124 B	-0-		110 1	1316 3	N	-0-				-0-						

-----												
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	163 1	1606 3	N	N	-0-	-0-
11		2100 X	1687	-0-	-413 B	-0-	206 1	1481 3	N	N	-0-	-0-
12		1984 X	1841	-0-	-143 B	-0-	229 1	1612 3	N	N	-0-	-0-
01		1891 X	1547	-0-	-344 B	-0-	208 1	1339 3	N	N	-0-	-0-
02		1653 X	1458	-0-	-195 B	-0-	114 1	1344 3	N	N	-0-	-0-
03		1829 X	1547	-0-	-282 B	-0-	144 1	1403 3	N	N	-0-	-0-
-----												
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668												
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	35 1	263 3	N	N	-0-	-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	31 1	248 3	N	N	-0-	-0-
12		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	29 1	196 3	N	N	-0-	-0-
01		310 N	240	-0-	-70 B	-0-	36 1	204 3	N	N	-0-	-0-
02		261 N	153	-0-	-108 B	-0-	21 1	132 3	N	N	-0-	-0-
03		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	31 1	157 3	N	N	-0-	-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980												
10		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	16 1	188 3	N	N	-0-	-0-
11		390 N	202	-0-	-188 B	-0-	16 1	186 3	N	N	-0-	-0-
12		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	12 1	142 3	N	N	-0-	-0-
01		217 N	137	-0-	-80 B	-0-	11 1	126 3	N	N	-0-	-0-
02		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	265 1	3428 3	N	N	-0-	-0-
*03		4314 X	4314	-0-	-0- B	-0-	331 1	3983 3	N	N	-0-	-0-
-----												
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425												
10		7502 X	4592	-0-	-2910 B	-0-	356 1	4236 3	N	N	-0-	-0-
11		6660 X	6324	-0-	-336 B	-0-	488 1	5836 3	N	N	-0-	-0-
12		8587 X	6750	-0-	-1837 B	-0-	541 1	6209 3	N	N	-0-	-0-
01		8587 X	4423	-0-	-4164 B	-0-	351 1	4072 3	N	N	-0-	-0-
02		8033 X	7623	-0-	-410 B	-0-	547 1	7076 3	N	N	-0-	-0-
*03		7345 X	7345	-0-	-0- B	-0-	564 1	6781 3	N	N	-0-	-0-
-----												
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588												
10		6014 X	3453	-0-	-2561 B	-0-	408 1	3045 3	N	N	-0-	-0-
11		4740 X	3788	-0-	-952 B	-0-	420 1	3368 3	N	N	-0-	-0-
12		6169 X	3732	-0-	-2437 B	-0-	478 1	3254 3	N	N	-0-	-0-
01		6169 X	2799	-0-	-3370 B	-0-	416 1	2383 3	N	N	-0-	-0-
02		5626 X	2770	-0-	-2856 B	-0-	377 1	2393 3	N	N	-0-	-0-
03		3906 X	2717	-0-	-1189 B	-0-	446 1	2271 3	N	N	-0-	-0-
-----												
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629												
10		4247 X	3016	-0-	-1231 B	-0-	11 1	3005 3	N	N	-0-	-0-
11		3780 X	3542	-0-	-238 B	-0-	14 1	3528 3	N	N	-0-	-0-
12		4309 X	2068	-0-	-2241 B	-0-	8 1	2060 3	N	N	-0-	-0-
01		4309 X	3031	-0-	-1278 B	-0-	12 1	3019 3	N	N	-0-	-0-
02		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	16 1	4069 3	N	N	-0-	-0-
03		3658 X	3170	-0-	-488 B	-0-	12 1	3158 3	N	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
TURNER GU		WELL #:		10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6385	X	6385	-0-	-0-	B	-0-	490	1	5895	3	N	-0-	-0-
-----														
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866				
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-
03	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	90	1	628	3	N	-0-	-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708				
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-
03	9920	X	8992	-0-	-928	B	-0-	269	1	8723	3	N	-0-	-0-
-----														
TOMASEK GU		WELL #:		8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378				
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-
03	32829	X	30965	-0-	-1864	B	-0-	113	1	30852	3	N	-0-	-0-
-----														
TURNER GU		WELL #:		12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212				
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-
03	4247	X	4220	-0-	-27	B	-0-	554	1	3666	3	N	-0-	-0-
-----														
LEPPARD GU		WELL #:		2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797				
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-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1660	3	N	-0-	-0-
-----														
TURNER GU		WELL #:		11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590				
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-
*03	3995	X	3995	-0-	-0-	B	-0-	307	1	3688	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 #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		9331 X	9314	-0-	-17 B	-0-	473 1	8841 3	N	-0-			-0-
-----													
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740					
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-
03		4123 X	3854	-0-	-269 B	-0-	296 1	3558 3	N	-0-			-0-
-----													
BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883					
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-
03		4185 X	3662	-0-	-523 B	-0-	281 1	3381 3	N	-0-			-0-
-----													
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768					
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-
03		8215 X	4682	-0-	-3533 B	-0-	140 1	4542 3	N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635					
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-
03		14198 X	13679	-0-	-519 B	-0-	50 1	13629 3	N	-0-			-0-
-----													
TURNER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228713		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771					
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		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					
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-
03		11656 X	9377	-0-	-2279 B	-0-	246 1	9131 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 #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288															
M	O	ALLOW 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
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-
03		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															
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-
03		6138 X	4669	-0-	-1469 B	-0-	436	1	4233	3	N	-0-			-0-
-----															
GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561															
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-
03		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424															
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-
03		8680 X	7881	-0-	-799 B	-0-	7881	3			N	-0-			-0-
-----															
OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981															
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-
*03		24817 X	24817	-0-	-0- B	-0-	742	1	24075	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255															
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		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															
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-
03		22692 X	12721	-0-	-9971 B	-0-	12721	3			N	-0-			-0-



-----															
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		775 N	632	-0-	-143 B	-0-	32	1	600	3	N	-0-			-0-
-----															
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422															
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	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															
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-
03		9455 X	7991	-0-	-1464 B	-0-	406	1	7585	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931															
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-
03		1178 X	788	-0-	-390 B	-0-	3	1	785	3	N	-0-			-0-
-----															
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
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-
03		18352 X	17438	-0-	-914 B	-0-	885	1	16553	3	N	-0-			-0-

-----													
PAWNEE (EDWARDS)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		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-
*03		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
-----													
ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534													
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-
*03		3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982													
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		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													
10		2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	214	-0-	-866 B	-0-			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-
*03		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
-----													
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064													
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		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													
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		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													
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-
03		1085 X	330	-0-	-755 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
-----													

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M	ALLOW 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
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	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

10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	10	1	77	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
02	87 N	38	-0-	-49 B	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	16	1	118	3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	3	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	21	1	118	3	N	-0-			-0-
02	203 N	101	-0-	-102 B	-0-	14	1	87	3	N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	39	1	198	3	N	-0-			-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP				560765									
CASCADIA #2				WELL #:	1	RRCID ->	184329	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5632 - 5666
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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
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 #	1	-0-	-6 B	-485		1 3		Y	-0-			83
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-203	CANCELLED UNDERAGE ->		-282						
03	7 #	NO RPT	-0-	-7 B	-210				Y	NO RPT			83
PAWELEK, BEN A.				WELL #:	2	RRCID ->	052994	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KRUCIAK, BEN L. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055751	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			17
PAWELEK, BEN				WELL #:	4	RRCID ->	127124	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	10800 - 10811
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-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KRUCIAK				WELL #:	1	RRCID ->	157098	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10865 - 10878
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 #	-0-	-0-	-29 B	-213				Y	-0-			109
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-213									
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-244				Y	NO RPT			109

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730	-	10771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		3720 #	5582	-0-	1862 B	-13445	5311 3	271 9	N	246	181 1		116
11		4800 #	5213	-0-	413 B	-13032	4981 3	232 9	N	211	265 1		62
12		5704 #	795	-0-	-4909 B	-17941	619 3	176 9	N	160	180 1		42
01		5704 #	4735	-0-	-969 B	-18910	4368 3	367 9	N	334	197 1	2 8	177
02		5336 #	3954	-0-	-1382 B	-20292	3783 3	171 9	N	155	165 1		167
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7260	CANCELLED UNDERAGE	->	-13032						
03		5642 #	NO RPT	-0-	-5642 B	-12902			N	NO RPT			167

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A		
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-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10824	-	10850
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-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10796	-	10846
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-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
URBANCZYK A#1		WELL #:		1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754	-	10757
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-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: KARNES			
WOOD ENERGY INC.				936795								
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: BEE			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
RAY, GEO. A.		WELL #:		85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	2904 - 2914
-----												
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RAY, GEO. A.		WELL #:		90	RRCID ->	078931	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	2901 - 2910
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-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
-----												
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	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8954 - 8970
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		63
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		63
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		63

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
M	ALLOW 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
-----													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
-----													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAY, GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644	
-----													
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
03	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	
-----													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
-----													
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
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-		42
-----													
PETTUS, E. (REKLAW)			70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY			677050										
RAY, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7296 - 7304	
-----													
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
03	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
-----																
RAY, GEORGE			WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PETTUS, WEST (1100)			71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.			093620													
GREMMELL			WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089					
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-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-
-----																
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755													
GREMMEL, E.			WELL #: 1		RRCID -> 123774		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1094 - 1097					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

-----

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317



PHIL POWER (5050 FRIO)		//CONT.//		71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WELDER "C"				WELL #: 6	RRCID -> 198832	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5058	- 5065		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
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	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-	-0-

WELDER J				WELL #: 36	RRCID -> 166884	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5365	- 5368	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
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-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462				CNTY: LAVACA		
HARTT, JAMES				WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
ROOS		WELL #: 36		RRCID -> 149303		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		WELL #: 42		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOS		WELL #: 45		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON/HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	152			Y	NO RPT	56	1	12

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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

M	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
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-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31 B	-150				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4000)			71802 266		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
VANDENBERG & HILL			WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 4006 - 4014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
VANDENBERG & HILL			WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 3992 - 3998
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
CULLEN, R. D. HENDERSON-PICKERING			WELL #:	1	RRCID ->	003637	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4022 - 4025
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PLACEDO, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
VANDENBERG & HILL SWD			WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4690 - 5010
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PEGASUS OPERATING, INC. SCHOVAJSA, E. H.			WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF. 4474 - 4478
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200)										71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
VANDENBERG & HILL										WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202	
M	O	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		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
VANDENBERG & HILL										WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199	
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	62	2	319	9	Y	290	264	1	27		
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	31	2	307	9	Y	279	295	1	11		
12		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	51	2	320	9	Y	291	282	1	20		
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	39	2	264	9	Y	240	250	1	10		
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	110	2	287	9	Y	261	251	1	20		
03		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT			20		
-----																	
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931							
BRANDL										WELL #: 1		RRCID -> 163014		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190	
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-			
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
BROWN, CLAUDE V.										098940							
WARKEN, LENA H.										WELL #: 3		RRCID -> 003649		COMPL. DATE 01/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186	
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		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	
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-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PLACEDO, EAST (5600 SD.)										71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SHELTON, BEN -A-										WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			



-----												
PLACEDO, EAST (5600 SD.)			//CONT.//	71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.				650621								
WARNKEN, LENA			WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	5640 - 5643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
VANDENBERG & HILL			WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838
10	33	N	33	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
11	30	N	17	-0-	-13	17	2		Y	-0-		-0-
12	31	N	27	-0-	-4	27	2		Y	-0-		-0-
01	31	N	25	-0-	-6	25	2		Y	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT		-0-
-----												
ELLIS			WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
10	100	N	100	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	1 1	-0-
11	90	N	22	-0-	-68	16	2	6 9	Y	5	3 1	2
12	186	N	27	-0-	-159	27	2		Y	-0-	1 1	1
01	93	N	10	-0-	-83	10	2		Y	-0-	1 1	-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	153	2	32 9	Y	29	24 1	5
03	31	N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT		5
-----												
VANDENBERG & HILL			WELL #:	44	RRCID ->	270297	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5776 - 5786
10	204	N	204	-0-	-0-	61	2	143 9	Y	130	118 1	12
11	189	N	189	-0-	-0-	33	2	156 9	Y	142	148 1	6
12	238	N	238	-0-	-0-	52	2	186 9	Y	169	163 1	12
01	227	N	227	-0-	-0-	48	2	179 9	Y	163	168 1	7
*02	229	N	229	-0-	-0-	90	2	139 9	Y	126	123 1	10
03	248	N	NO RPT	-0-	-248				Y	NO RPT		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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS		72079 052		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		604295												
		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266						
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-
*03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295												
POEHLER		WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108						
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
*03	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						
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-
*03	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						
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
03	2418 #	532	-0-	-1886	-0-	532	2			N	-0-			46

POEHLER (YEGUA -A-)  
NELSON, JAMES L.  
ARNOLD, SUSIE

72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POEHLER (YEGUA -B-)  
NELSON, JAMES L.  
CHAPMAN, M.M. ET UX

72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

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
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	2	22	9	N	20				137

POEHLER (YEGUA 4700)  
NELSON, JAMES L.  
CHAPMAN BROTHERS

72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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

POESTA CREEK (2750)  
SIDELINE ENERGY INC.  
LEHMAN & RICHARDS

72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
779921  
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
LEWIS

907297  
WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

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

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152 2	45 9	N	41	108

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWDERHORN (3)															
BEP OPERATING, LLC															
STATE OF TEXAS 33724															
72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
066718															
WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724															
WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWDERHORN (5200 SAND)															
BEP OPERATING, LLC															
STATE OF TEXAS 33724															
72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN															
066718															
WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)															
PRIME OPERATING COMPANY															
DE GOLYER															
72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
677770															
WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEGOLYER															
WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634															
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-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)															
BEP OPERATING, LLC															
POWDERHORN CO.															
72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
066718															
WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945									
PITTMAN										WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 - 1358
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
-----																			
GOLIAD HOLDINGS, LLC										314035									
LOEST										WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750 - 2752
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
-----																			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723									
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
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-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
-----																			
DOHMANN										WELL #:	1	RRCID ->	188649	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2852 - 2854
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-
03		9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT							-0-
-----																			
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
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-
03		5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT							-0-
-----																			
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 - 3482
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-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
03		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117													
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-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576													
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-
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945													
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03		T. A.	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													
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-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626													
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-
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-



POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																	
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-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166																	
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-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820																	
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-
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-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																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAD OIL, INC. 429555																	
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474																	
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
PRIDHAM LAKE (1560)				73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
BASS, M. F.				WELL #: 1	RRCID -> 069561	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 4952	PERF. 2610	- 2630				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
03		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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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					
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-	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587			CNTY: VICTORIA						
RIVERSIDE COTTON FARMS				WELL #: B 6 T	RRCID -> 057016	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH 4811	PERF. N/A					
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-	
03	T. A.	NO RPT	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				
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 JAD OIL, INC. 429555  
 HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M	O	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
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-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7475				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	310	2	N	-0-		-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-		-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-		-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-		-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-		-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-		-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	29	1	414	2	N	-0-		-0-
11		570 N	485	-0-	-85	-0-	29	1	456	2	N	-0-		-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-		-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	N	-0-		-0-
*03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	N	-0-		-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		620 N	517	-0-	-103	-0-	34	1	483	2	N	-0-		-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	N	-0-		-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-		-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-		-0-
02		609 N	242	-0-	-367	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236 PERF. 2720 - 2722			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
PYLE, H. B.		WELL #:	4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2970 - 2974			
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-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-			
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:	2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237 PERF. 3062 - 3065			
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
NEUHAUS, F.W.		WELL #:	9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039 PERF. 3018 - 3024			
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-
03	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-	-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BONORDEN		267774										
		WELL #:	1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604 PERF. 3277 - 3280			
10	744 #	16	-0-	-728	-0-	16	2			N	-0-	-0-
11	720 #	97	-0-	-623	-0-	97	2			N	-0-	-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
02	754 #	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 3222			
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3260)			73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774												
WEST			WELL #:	1	RRCID ->	173015	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3232 - 3234			
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
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3360)			73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774												
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #:	7	RRCID ->	190771	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3368 - 3372			
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)			73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774												
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #:	6	RRCID ->	170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	3417 - 3422			
-----															
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-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	83	1	1187	2	N	-0-			-0-
-----															
ROUSE, FAY			WELL #:	5	RRCID ->	199094	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3396 - 3397			
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILLER			WELL #:	1	RRCID ->	208002	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3332 - 3338			
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
-----															
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-
03		2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.// 73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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				
*04	17070 X	10982	-0-	-6088	-0-	666 1	10316 2	Y	-0-			-0-
*05	17639 X	10344	-0-	-7295	-0-	674 1	9670 2	Y	-0-			-0-
*06	17070 X	6404	-0-	-10666	-0-	426 1	5978 2	Y	-0-			-0-
*07	17639 X	5361	-0-	-12278	-0-	379 1	4982 2	Y	-0-			-0-
*08	17639 X	4998	-0-	-12641	-0-	356 1	4642 2	Y	-0-			-0-
*09	17070 X	2359	-0-	-14711	-0-	153 1	2206 2	Y	-0-			-0-
*10	17639 X	4768	-0-	-12871	-0-	316 1	4452 2	Y	-0-			-0-
*11	17070 X	3100	-0-	-13970	-0-	187 1	2913 2	Y	-0-			-0-
*12	17639 X	2907	-0-	-14732	-0-	174 1	2733 2	Y	-0-			-0-
*01	17639 X	2939	-0-	-14700	-0-	191 1	2748 2	Y	-0-			-0-
*02	16501 X	1875	-0-	-14626	-0-	114 1	1761 2	Y	-0-			-0-
*03	17639 X	1976	-0-	-15663	-0-	130 1	1846 2	Y	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
10	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	403 1	3501 2	N	-0-			-0-
11	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	364 1	2943 2	N	-0-			-0-
12	3317 #	3124	-0-	-193	-0-	351 1	2773 2	N	-0-			-0-
01	3906 #	2995	-0-	-911	-0-	377 1	2618 2	N	-0-			-0-
02	3654 #	3016	-0-	-638	-0-	364 1	2652 2	N	-0-			-0-
03	3906 #	2833	-0-	-1073	-0-	377 1	2456 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
BENNER, WILLIAM												
WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
NEUHAUS, E. T.												
WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	BALANCE
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				
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	8
							4	9				

RINCON PETROLEUM CORPORATION												
7Y												
WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	BALANCE
10		DLQ G-10	5519	-0-	5519	15456	5332	2	187	9	N	144
11		22773 X	7317	-0-	-15456	-0-	7146	2	171	9	N	125
12		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8051	2	180	9	N	107
01		6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5398	2	77	9	N	177
02		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6732	2	160	9	N	143
03		7161 X	5426	-0-	-1735	-0-	5294	2	132	9	N	88

PROVIDENT CITY (WILCOX B)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
BENNER, WM.												
WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	BALANCE
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		T. A.	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
NEUHAUS, E.T.												
73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
606617												
WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		15600 R	15600	-0-	-0-	-0-	156 1	15411 2	N		30	59
							33 9					
11		13950 #	12259	-0-	-1691	-0-	146 1	12073 2	N		36	95
							40 9					
12		14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	156 1	14387 2	N		67	162
							74 9					
01		15593 #	13426	-0-	-2167	-0-	152 1	13227 2	N		43	205
							47 9					
02		14587 #	13536	-0-	-1051	-0-	146 1	13348 2	N		38	243
							42 9					
03		15593 #	13674	-0-	-1919	-0-	156 1	13499 2	N		17	260
							19 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PROVIDENT MINERALS G.U.												
73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		15345 X	2703	-0-	-12642	-0-	795 1	1902 2	N		5	224
							6 9					
11		14400 X	6920	-0-	-7480	-0-	888 1	5990 2	N		38	262
							42 9					
12		14477 X	11010	-0-	-3467	-0-	954 1	9976 2	N		73 174 1	161
							80 9					
01		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	1014 1	10896 2	N		106	267
							117 9					
*02		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	975 1	10424 2	N		85 177 1	175
							94 9					
*03		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1040 1	11573 2	N		358	533
							394 9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
L. KASKIE GAS UNIT												
606617												
WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	388 1	5211 2	N		-0-	-0-
11		5190 X	4728	-0-	-462	-0-	344 1	4384 2	N		-0-	-0-
12		5301 X	4931	-0-	-370	-0-	371 1	4560 2	N		-0-	-0-
01		5611 X	5095	-0-	-516	-0-	375 1	4720 2	N		-0-	-0-
02		5249 X	4174	-0-	-1075	-0-	331 1	3843 2	N		-0-	-0-
03		5611 X	4480	-0-	-1131	-0-	335 1	4145 2	N		-0-	-0-



PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8450 - 8755	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	1018	2	Y	4	4 1	8
-----													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8558 - 8684			
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-		-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-		-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-		-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-		-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8590 - 8728			
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
03	1643 X	1538	-0-	-105	-0-	101	1	1430	2	Y	6	9 1	15
-----													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 13		RRCID -> 180814		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 13185		PERF. 8498 - 9510			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	6	5 1	5
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	9						
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
						21	1	328	2	Y	3		8
						3	9						
						22	1	320	2	Y	4	4 1	8
						4	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	1		5
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	1	3 1	3
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	1	9						
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	25	1	360	2	Y	-0-		-0-
						20	1	306	2	Y	-0-		-0-
						15	1	220	2	Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

10	5301 X	1640	-0-	-3661	-0-	108	1	1515	2	Y	15		98
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	17	9						
12	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	400	1	6222	2	Y	35	51 1	82
01	4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	39	9						
02	5220 X	5005	-0-	-215	-0-	520	1	8152	2	Y	48	86 1	44
03	5580 X	5355	-0-	-225	-0-	53	9						
						218	1	3134	2	Y	42	39 1	47
						46	9						
						302	1	4650	2	Y	48		95
						53	9						
						347	1	4943	2	Y	59	49 1	105
						65	9						

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

10	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	175	1	2457	2	Y	12		50
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	13	9						
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	187	1	2908	2	Y	48	26 1	72
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	53	9						
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	206	1	3230	2	Y	56	77 1	51
03	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	62	9						
						206	1	2958	2	Y	42	45 1	48
						46	9						
						216	1	3321	2	Y	33		81
						36	9						
						196	1	2791	2	Y	39	42 1	78
						43	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
*03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	78
11		1890 X	1857	-0-	-33	-0-	364	1	1490	2	N	81
12		1953 X	1908	-0-	-45	-0-	351	1	1554	2	N	84
01		2139 X	1897	-0-	-242	-0-	377	1	1516	2	N	88
02		2001 X	1939	-0-	-62	-0-	364	1	1565	2	N	97
03		2139 X	1677	-0-	-462	-0-	364	1	1301	2	N	108

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		620 N	574	-0-	-46	-0-	38	1	535	2	Y	4
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	7
12		496 N	271	-0-	-225	-0-	16	1	252	2	Y	3
01		589 N	404	-0-	-185	-0-	26	1	377	2	Y	1
02		580 N	347	-0-	-233	-0-	21	1	326	2	Y	1
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	1

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	Y	-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	Y	155
11		2490 X	2426	-0-	-64	-0-	143	1	2230	2	Y	122
12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	177	1	2775	2	Y	64
01		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	188	1	2699	2	Y	77
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2539	2	Y	129
*03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3175	2	Y	131

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	40 1	565 2	N	2	50	
							2 9					

NEUHAUS-SANDRA		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
		606617								
		WELL #:	2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 9540 - 9550
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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				
03	10664 #	10528	-0-	-136	-0-	783 1	9697 2	N	44	227
						48 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
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
03	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		606617								
		WELL #:	2	RRCID ->	266314	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10944 - 10962
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
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-	48

-----																
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)			//CONT.//	73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
HANCOCK "H"			WELL #:	2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	10884 - 10896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
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
03	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				
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	312	1	1116	2	N	-0-					31
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	302	1	1033	2	N	-0-					31
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	312	1	1057	2	N	-0-					31
01	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	312	1	1071	2	N	-0-					31
02	1305 N	116	-0-	-1189	-0-	50	1	66	2	N	-0-					31
03	1364 N	819	-0-	-545	-0-	121	1	698	2	N	-0-					31
-----																
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
TUSA, T. S. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11511 - 11521				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
HARTT G.U. 1			WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12612 - 12637				
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-
03	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PATARA OIL & GAS LLC 643251  
 REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				69

XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

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
03	4774 X	4664	-0-	-110	-0-	254	1	4410	3	N	-0-				96

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

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
03	21762 X	20929	-0-	-833	-0-	1562	1	19348	2	N	17				192

XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
XTO ENERGY INC. 945936														
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	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														
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-	
03	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														
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-			-0-	
-----														
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762														
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	103 1	19	
								50 9						
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	
03	3875	X	3325	-0-	-550	B	-0-	620 1	2705 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														
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
HARTT G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410	- 13494
M 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
10	7409 X	6925	-0-	-484	-0-	312 1	6556 2	Y	52			179
11	7530 X	6236	-0-	-1294	-0-	57 9	5897 2	Y	34			213
12	7781 X	6184	-0-	-1597	-0-	37 9	5872 2	Y	-0-			213
01	7781 X	6057	-0-	-1724	-0-	312 1	5733 2	Y	11	183 1		41
02	6467 X	5482	-0-	-985	-0-	12 9	5178 2	Y	11			52
03	6913 X	5975	-0-	-938	-0-	292 1	5650 2	Y	12			64
						12 9						
						312 1						
						13 9						

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212	- 13242
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-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			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
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		73293 533		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13531	- 13578
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-
*03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	465 1	3830 2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.12868	- 13638
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-
03	2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	274 1	1459 2	N	-0-			-0-



PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

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
03	15841 X	9082	-0-	-6759	-0-	495	1	8587	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

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-
03	16740 X	16025	-0-	-715	-0-	874	1	15151	3	N	-0-					-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

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-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	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

10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	3	N	-0-					-0-
11	1950 X	1919	-0-	-31	-0-	91	1	1828	3	N	-0-					-0-
12	1953 X	1888	-0-	-65	-0-	87	1	1801	3	N	-0-					-0-
01	2015 X	1799	-0-	-216	-0-	89	1	1710	3	N	-0-					-0-
02	1885 X	1778	-0-	-107	-0-	98	1	1680	3	N	-0-					-0-
03	2015 X	1850	-0-	-165	-0-	101	1	1749	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

10	1984 #	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1920 #	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	1984 #	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1984 #	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1827 #	1439	-0-	-388	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1953 #	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514				
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
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-	-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-	-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-	-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-	-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-	-0-
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	28	1	400	2	Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635				
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821				
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
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
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4774	4644	-0-	-130	-0-	303	1	4265	2	N	69	79
							76	9					
11		5070	5070	-0-	-0-	-0-	302	1	4689	2	N	72	151
							79	9					
12		5175	5175	-0-	-0-	-0-	305	1	4786	2	N	76	56
							84	9					
01		5138	5138	-0-	-0-	-0-	329	1	4730	2	N	72	128
							79	9					
02		4784	4784	-0-	-0-	-0-	288	1	4438	2	N	53	14
							58	9					
03		4774	4641	-0-	-133	-0-	300	1	4274	2	N	61	75
							67	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520 PERF. 2478 - 2490	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
03	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)															
CAMOIL, INC.															
KNIGHT															
73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
127449															
WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO	RPT		-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO	RPT		-0-

PROVIDENT CITY (5800)															
FIELDWOOD ONSHORE LLC															
NEUHAUS, F. W.															
73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
267774															
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
01	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

WALTERS, DOROTHY															
73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
267774															
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY															
MILLER-ALLEN GAS UNIT															
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
606617															
WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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-
*03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	6575	2	N	-0-		-0-

E.P.C. G U 1A															
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
606617															
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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-
03	19344	X	16214	-0-	-3130	-0-	-0-	1211	1	15003	2	N	-0-		-0-

E.P.C. GU 1															
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
606617															
WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																	
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005										TOTAL DEPTH	17477	PERF.15060 - 17375					
M	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
10		20243 X	15052	-0-	-5191	-0-	1042	1	14010	2	N	-0-					-0-
11		19590 X	16539	-0-	-3051	-0-	1203	1	15336	2	N	-0-					-0-
12		20243 X	17717	-0-	-2526	-0-	1331	1	16386	2	N	-0-					-0-
01		20150 X	18664	-0-	-1486	-0-	1374	1	17290	2	N	-0-					-0-
02		16828 X	18828	-0-	-0-	-0-	1335	1	15493	2	N	-0-					-0-
*03		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1387	1	17180	2	N	-0-					-0-
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 3 RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	12925	PERF.12714 - 12748					
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010																	
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	12963	PERF.11824 - 11854					
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1134	2	N	-0-					39
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	151	1	1068	2	N	-0-					39
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	156	1	1095	2	N	-0-					39
01		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	156	1	1017	2	N	-0-					39
02		1189 N	747	-0-	-442	-0-	146	1	601	2	N	-0-					39
03		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	156	1	920	2	N	-0-					39
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	13760	PERF.10930 - 10935					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEVENBAR RESOURCES, LLC WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014										TOTAL DEPTH	17220	PERF.13288 - 13300					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
VIPER S.W.D., LLC WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	16830	PERF.14568 - 15880					
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-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209  
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15																	

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16																	

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

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-
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	176	1	1696	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

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

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-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-						-0-

RACKLEY (FRIO)			74132 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
QNK ENERGY, INC.			684473									
HUDDLESTONE			WELL #: 2		RRCID -> 214824		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDDLESTON			WELL #: 4		RRCID -> 220076		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEINMEYER			WELL #: 1		RRCID -> 220188		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RACKLEY			WELL #: 1		RRCID -> 222493		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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			
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
03	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			
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	169	1	472	2	N	-0-	123
11	720 X	482	-0-	-238	-0-	72	1	410	2	N	-0-	123
12	744 X	567	-0-	-177	-0-	95	1	472	2	N	-0-	123
01	744 X	222	-0-	-522	-0-	116	1	106	2	N	-0-	123
02	609 X	120	-0-	-489	-0-	120	2			N	-0-	123
03	651 X	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-	123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HAMMIT PETROLEO 350618  
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

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
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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
 FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

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

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-
03	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

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



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

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

RAMIRENA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	307	179	2	128	9	Y	116	77	1			66
03	DLQ G-10	370	-0-	370	677	241	2	129	9	Y	117	157	1			26

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	1937	-0-	1937	3069	1937	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		//CONT.//		74429 726	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		//CONT.//		153471											
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093 -	5096		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)				74429 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481 -	5518		
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	124	-0-	124	266	124	2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	46	-0-	46	312	46	2			Y	-0-			-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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
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
03		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		
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
03		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		
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	164	0	73

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
SYDSON ENERGY, INC. 833587														
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502														
M	ALLOW 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	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
03	1581 X	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-			114
-----														
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526														
10	620 X	158	-0-	-462	-0-	158	2			N	-0-			19
11	600 X	415	-0-	-185	-0-	299	2	116	9	N	105			124
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	75	175	1	24
01	279 X	216	-0-	-63	-0-	47	2	169	9	N	154			178
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	22			200
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	99	181	1	118
-----														
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550														
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
03	1116 N	70	-0-	-1046	-0-	17	2	53	9	N	48			178
-----														
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460														
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
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	41			150
-----														
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330														
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
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					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

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

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

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-
03	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689 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

10	52 N	52	-0-	-0-	B	52 2	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	B	42 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	42 2	N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	B	37 2	N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	B	24 2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	B	31 2	N	-0-		-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

10	124 N	123	-0-	-1	B	123 2	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	129 2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	125 2	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	B	123 2	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	B	132 2	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	B	123 2	N	-0-		-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

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-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

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-
*03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365  
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 COLOMA OIL & GAS CORP. 168920  
 FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 G. & M. ENERGY COMPANY 292290  
 ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3500 A)		75612 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DILLARD OIL COMPANY		219720								
FOX, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 003892		COMPL. DATE 07/20/1946		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489		
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	1037	-0-	1037	7084	697	1	1 2	N	-0-
11	T. A.	89	-0-	89	7173	339	3	3 2	N	-0-
12	T. A.	288	-0-	288	7461	68	1	5 2	N	-0-
01	1314	-0-	-0-	-1314	6147	18	3		N	-0-
*02	2117	-0-	-0-	-2117	4030	18	3		N	-0-
*03	2263	-0-	-0-	-2263	1767				N	-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799		
M	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, M "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915		
M	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
10	3379	#	2383	-0-	-996	-0-	2383	2	N	33
11	3570	#	2647	-0-	-923	-0-	2643	2	N	37
12	3689	#	2304	-0-	-1385	-0-	2295	2	N	45
01	3255	#	1808	-0-	-1447	-0-	1805	2	N	48
02	2552	#	1243	-0-	-1309	-0-	1241	2	N	50
03	2728	#	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	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		
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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				
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
W. J. FOX 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 274975		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6228			
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2006 1	1 2	N	-0-		-0-
						977 3					
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	195 1	10 2	N	-0-		-0-
						49 3					
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1226 1	23 2	N	-0-		-0-
						83 3					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555				
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
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT					67

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6608 - 6611				
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	290	-0-	-261	-0-	69	2	221	9	Y	201	191	1	102
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT					102

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607				
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-
03	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 271692		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 6826 - 6838	
W. J. FOX 'A'		WELL #: 50									
10	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-		-0-
11	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-		-0-
12	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-		-0-
01	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-		-0-
02	3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-		-0-
03	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 #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748				
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-
03	11377 #	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (1600)			75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
COX & COX PRODUCTION CO.			183232										
HYNES -C-			WELL #:	1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1656 - 1658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			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 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
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 234731	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6125	- 6134	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----																	
REFUGIO OLD			75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
BAYOU COMPANY, THE			058858														
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830						
O'BRIEN, J. J.			WELL #: A 1														
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	T. A.	NO RPT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
-----																	
EMERALD OIL & GAS LC			250964		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446						
OBRIEN, J. J.			WELL #: 201														
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14																	
-----																	
OMELVENY, J. M., PROD. CO.			622710		RRCID -> 003938		COMPL. DATE 01/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
SHELLY			WELL #: 1														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VANCE, S.R.			881498		RRCID -> 051187		COMPL. DATE 09/06/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
STRAUCH, GEORGE EST.			WELL #: 1														
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-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWER, PHIL		75668 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
		432113		WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (1500)		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY		432113		WELL #: 3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1419
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY		432113		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (2000)		75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES		945880		WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965 - 1970
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WYRICK & HUGHES		945880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470	
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-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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	
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
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT		-0-



REFUGIO OLD (5600) //CONT.// 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 EAGLEFORD OPERATING, INC. //CONT.// 238468  
 RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	268	2	301	9	N	274	244	1		164
03	558 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-558	B			N	NO RPT				164

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

10	676 X	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-	2	1		-0-
11	6690 X	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
12	6913 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-6913	B			Y	-0-				-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-2914	B			Y	-0-				-0-
02	2726 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-2726	B			Y	-0-				-0-
03	837 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-837	B			Y	NO RPT				-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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	4340 #	4076	-0-	-264	-0-	186 1	3881 2	N	8	144
11	4200 #	3712	-0-	-488	-0-	174 1	3523 2	N	14	158
12	4340 #	2945	-0-	-1395	-0-	120 1	2821 2	N	4	162
01	4340 #	2229	-0-	-2111	-0-	84 1	2131 2	N	13	175
02	3915 #	2828	-0-	-1087	-0-	120 1	2701 2	N	6	181
*03	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	186 1	3907 2	N	3 154 1	30

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 11560 - 11784

10	6250	17112	-0-	10862	10862	217 1	16710 2	Y	168 109 1	59
11	7500	9482	-0-	1982	12844	205 1	9131 2	Y	133 33 1	159
12	7750	8323	-0-	573	13417	279 1	7936 2	Y	98 145 1	112
01	7750	8534	-0-	784	14201	108 9	7977 2	Y	99 41 1	170
02	7250	7711	-0-	461	14662	448 1	7170 2	Y	51	221
*03	7750	5818	-0-	-1932	12730	109 9	5400 2	Y	37 192 1	66

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HARVEY RENGAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

10	1984	X	2111	-0-	127 B	-1458795	26 67	1 9	2018	2	Y	61	73	1			21
11	2550	X	1686	-0-	-864 B	-1458795	36 51	1 9	1599	2	Y	46	12	1			55
12	2635	X	787	-0-	-1848 B	-1458795	26 35	1 9	726	2	Y	32	50	1			37
01	2635	X	630	-0-	-2005 B	-1458795	32 31	1 9	567	2	Y	28	14	1			51
02	1972	X	725	-0-	-1247 B	-1458795	44 26	1 9	655	2	Y	24					75
03	2108	X	654	-0-	-1454 B	-1458795	42 17	1 9	595	2	Y	15	65	1			25

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

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

10	1722	X	1722	-0-	-0- B	-0-	428	1	1294	2	N	-0-					20
11	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	517 7	1 9	1394	2	N	6					26
12	1994	X	1994	-0-	-0- B	-0-	585 2	1 9	1407	2	N	2					28
01	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-	634 6	1 9	1479	2	N	5					33
02	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	552 3	1 9	1279	2	N	3					36
03	1798	N	1750	-0-	-48 B	-0-	546 8	1 9	1196	2	N	7					43

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	8972 X	8972	-0-	-0- B	-0-	2229	1	6742	2	N	1	21	1		20
11	7770 X	7719	-0-	-51 B	-0-	2088	1	5631	2	N	-0-				20
12	8029 X	7376	-0-	-653 B	-0-	2167	1	5209	2	N	-0-				20
01	8029 X	7177	-0-	-852 B	-0-	2152	1	5025	2	N	-0-				20
02	8294 X	6248	-0-	-2046 B	-0-	1882	1	4366	2	N	-0-				20
03	8866 X	5630	-0-	-3236 B	-0-	1763	1	3867	2	N	-0-				20

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

10	2294 N	2194	-0-	-100 B	-0-	527	1	1595	2	Y	65				158
11	2220 N	2041	-0-	-179 B	-0-	552	1	1487	2	Y	2	144	1		16
12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	599	1	1439	2	Y	2				18
01	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	618	1	1444	2	Y	3				21
02	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	728	1	1688	2	Y	7				28
*03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	786	1	1723	2	Y	7				35

HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	45	1	960	2	Y	4	4	8		-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	999	2	Y	5	4	8		1
12	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	16	1	1	16	8
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	995	2	Y	9	9	8		-0-
02	1015 N	880	-0-	-135 B	-0-	19	1	852	2	Y	8	8	8		-0-
03	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	5	1	909	2	Y	12	12	8		-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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-
03	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

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-
03	3069 X	2686	-0-	-383 B	-0-	841	1	1845	2	Y	-0-				-0-

-----													
RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03		0 W	17343	-0-	17343 B	140710	525 1	15417 2	N	1274	1425 1		210
							1401 9						
-----													
JAMEX, INC. 429659													
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425													
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	-0-	-0-	-1189 B	-0-			N	-0-			206
03		1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			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													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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													
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-
03		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													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M O	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
10	5921 #	5729	-0-	-192	-0-	112	1	5617	2	N	-0-			-0-
11	5730 #	5350	-0-	-380	-0-	105	1	5245	2	N	-0-			-0-
12	5921 #	5317	-0-	-604	-0-	104	1	5213	2	N	-0-			-0-
01	5955 R	5955	-0-	-0-	-0-	116	1	5839	2	N	-0-			-0-
02	6375	6375	-0-	-0-	-0-	125	1	6250	2	N	-0-			-0-
*03	6645	6645	-0-	-0-	-0-	130	1	6515	2	N	-0-			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	30	1	1762	2	N	7			95
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	N	7			102
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	30	1	1405	2	N	5			107
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	30	1	1431	2	N	11			118
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	9			127
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	8			135

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

M O	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			19

-----															
ROB WELDER (WILCOX 9100) //CONT.// 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			95
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	12	89	7	18
							13	9							
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	461	2	N	14			32
							15	9							
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	440	2	N	9			41
							10	9							
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	243	2	N	2			43
							2	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----															
ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095															
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B 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															
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	719	-0-	-241	-0-	-0-	638	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	1			Y	-0-			-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433															
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557															
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	206	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	199	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1			Y	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	-0-	250	1			Y	-0-			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ROCHE (6400)		//CONT.//		77538	850	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
ROCHE, K. D. A		WELL #:		5	RRCID ->	178397	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6564	-	6570	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	1		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ROCHE, K. D. A		WELL #:		4	RRCID ->	178923	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6564	-	6576	
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ROCHE, K. D. A		WELL #:		28	RRCID ->	181080	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6756	-	6761	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ROCHE, K. D. A		WELL #:		24	RRCID ->	184135	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6556	-	6562	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		74	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-		80	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	1			Y	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-		102	1			Y	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	1			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ROCHE, K. D. A		WELL #:		41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569	-	6573	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095									
ROCHE		WELL #:		1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7510	- 7516				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
ROCHE		WELL #:		2	RRCID -> 231460	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7528	- 7538				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROCHE		WELL #:		11	RRCID -> 267474	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 7373	- 7379				
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ENERGY INTERNATIONAL				251968									
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:		1	RRCID -> 073571	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 6835	PERF. N/A					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A 3	RRCID -> 081522	COMPL. DATE 01/02/1979	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 5060	- 5063				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
ROLLE (1ST REAGAN)													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		77985 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
YOUNTS		870311		WELL #: 1		RRCID -> 181300	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 11820	- 11850			
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
-----													
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167	
-----													
IVIE SWD													
		78123 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ROOKE		703124		WELL #: 2		RRCID -> 194979	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5166	- 5196			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ROOKE (FRIO 8660)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		78123 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ROOKE		703124		WELL #: 1		RRCID -> 219281	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 9096	PERF. 8663	- 8672			
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011													
-----													
ROSS WELLS (MIOCENE)													
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
SCHINDLER ET AL GAS UNIT		628104		WELL #: 1		RRCID -> 163772	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1464	- 1470			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHINDLER ET AL GAS UNIT													
		78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
SCHINDLER ET AL GAS UNIT		628104		WELL #: 2		RRCID -> 172635	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1458	- 1464			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHINDLER ET AL GAS UNIT													
		78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
SCHINDLER ET AL GAS UNIT		628104		WELL #: 3		RRCID -> 177174	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1497	- 1501			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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										
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
03	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		WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9801	
10	11278 X	11278	-0-	-0-	B	-0-	442 1	10636 2	N	182	177 1		104
11	8530 X	8530	-0-	-0-	B	-0-	200 9	8067 2	N	142			246
12	12570 X	12570	-0-	-0-	B	-0-	307 1	11966 2	N	210	188 1		268
01	11334 X	11334	-0-	-0-	B	-0-	156 9	10790 2	N	199	375 1		92
*02	9364 X	9364	-0-	-0-	B	-0-	373 1	8898 2	N	154			246
*03	10322 X	10322	-0-	-0-	B	-0-	231 9	9729 2	N	170	193 1		223
							325 1						
							219 9						
							297 1						
							169 9						
							406 1						
							187 9						

STRADER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823			
10	4123 X	8345	-0-	4222 B	-17774	333 1	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	10329 X	10329	-0-	-0- B	-0-	217 9	9828 2	N	157	177 1			70
*03	9582 X	9582	-0-	-0- B	-0-	371 1	9026 2	N	163	180 1			53
						238 9							
						328 1							
						173 9							
						377 1							
						179 9							

TURNBOW		WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925			
10	4743 X	4262	-0-	-481 B	-0-	168 1	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	5290 X	5290	-0-	-0- B	-0-	178 1	4959 2	N	150	180 1			184
03	6076 X	5395	-0-	-681 B	-0-	197 9	4999 2	N	171	156 1			199
						173 1							
						121 9							
						166 1							
						165 9							
						208 1							
						188 9							

-----													
RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
10	2790 X	739	-0-	-2051 B	-102175	29	1	688	2	N	20		178
						22	9						
11	2700 X	801	-0-	-1899 B	-102175	28	1	751	2	N	20		198
						22	9						
12	930 X	2165	-0-	1235 B	-100940	64	1	2042	2	N	54		252
						59	9						
01	930 X	3619	-0-	2689 B	-98251	103	1	3415	2	N	92	170 1	174
						101	9						
02	870 X	1341	-0-	471 B	-97780	42	1	1252	2	N	43		217
						47	9						
03	2170 X	1266	-0-	-904 B	-97780	51	1	1213	2	N	2		219
						2	9						
-----													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784													
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-
03	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													
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-
03	INJECT	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
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													
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-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3255 #	3050	-0-	-205	-0-	3027 2	23 9	Y	21			70

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	181 1		161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	270	350 1		81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	262	181 1		162
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1 1	298 9	N	271	258 1		175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	181 1		239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	361 1		128

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884  
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 2	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	21 1	330 2	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	N	-0-			-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420  
 DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

M	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-			23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

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							
03	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	21	1	1006	2	N	18			122
						20	9							

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

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							
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	1	1	166	2	Y	4	1 8		5
						4	9							

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

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-
03	0	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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			299

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527								
SCHEDEL A		WELL #:		1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.10344	- 10355
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	
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
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			274

SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10158	- 10201
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
*03		15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15866 3	83 9	N	75		212

PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10267	- 10310
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
03		7037 X	6689	-0-	-348	-0-	6682 3	7 9	N	6		190

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12398	- 12402
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	258747	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11492	- 11538
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
03		5332 #	1808	-0-	-3524	-0-	1800 3	8 9	N	7		167

SAINT ARMO (YEGUA 5100)		79595 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
MUEHLSTEIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251334	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5656	- 5675
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
03		31 N	-0-	-0-	-31	-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

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

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	403 #	362	-0-	-41		-0-	362	1		N	-0-		-0-
11	390 #	321	-0-	-69		-0-	321	1		N	-0-		-0-
12	341 #	327	-0-	-14		-0-	327	1		N	-0-		-0-
01	372 #	181	-0-	-191		-0-	181	1		N	-0-		-0-
02	348 #	281	-0-	-67		-0-	281	1		N	-0-		-0-
03	372 #	247	-0-	-125		-0-	247	1		N	-0-		-0-
-----													
SALEM (1900)													
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C.		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MUSSELMAN		189918		WELL #: 5		RRCID -> 276040		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 1856 - 1860	
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-
03	4092 X	1329	-0-	-2763		-0-	1329	2		N	-0-		-0-
-----													
SALEM (2000)													
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		79782 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MUSSELMAN, ROSE		614122		WELL #: 3A		RRCID -> 125095		COMPL. DATE 09/11/1986		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2012 - 2046	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15													
-----													
SALEM (3180)													
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
KONRAD		424737		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
GARCITAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GARCITAS RANCH		7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251						
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-
03	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						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
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	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 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
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-
03	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DIEBEL "C"		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753
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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALEM, EAST (2400)			79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
MEEK			WELL #: 3		RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	6014 X	3731	-0-	-2283	-0-	37	1	3694	2	N	-0-				-0-
11	5760 X	3886	-0-	-1874	-0-	40	1	3846	2	N	-0-				-0-
12	5952 X	3631	-0-	-2321	-0-	38	1	3593	2	N	-0-				-0-
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	42	1	4343	2	N	-0-				-0-
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	150	1	3737	2	N	-0-				-0-
03	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	34	1	3527	2	N	-0-				-0-
-----															
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)			79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
MUSSELMAN			WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382												
HUNT			WELL #: 1		RRCID -> 235711		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALEM, S.E. (2400)		//CONT.// 79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 292850							
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	DLQ G-10	126	-0-	126	716	121 1	5 2	Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)  
CREST PETROLEUM, LLC  
LOCKWOOD, M. G.

80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
189894  
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT	27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)  
CREST PETROLEUM, LLC  
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
189894  
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT	8

SAN DOMINGO (7700)  
SYDSON ENERGY, INC.  
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
833587  
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAN DOMINGO, S. (1250)  
OSYKA OIL & GAS, INC.  
SHAW, JOHN

80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
628103  
WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L)  
ADJ COMPANY  
SHAW, JOHN B.

80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
007915  
WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	601 1	2876 3	N	363	372 1	487	
						51 4	399 9					
11	4290 #	3941	-0-	-349	-0-	582 1	2734 3	N	320	380 1	427	
						273 4	352 9					
12	4433 #	3653	-0-	-780	-0-	601 1	2672 3	N	345	198 1	574	
						380 9						
01	4433 #	3361	-0-	-1072	-0-	601 1	2459 3	N	274	364 1	484	
						301 9						
02	3799 #	3248	-0-	-551	-0-	563 1	2320 3	N	332	379 1	437	
						365 9						
03	4061 #	2953	-0-	-1108	-0-	601 1	2040 3	N	284	194 1	527	
						312 9						

  

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)												
BLUEBONNET OIL & GAS												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21 1	7 2	N	-0-	-0-	151	
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	62 1	23 2	N	-0-	-0-	151	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	60 1	20 2	N	-0-	-0-	151	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 1	10 2	N	-0-	-0-	151	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	76 1	31 2	N	-0-	-0-	151	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151	

  

SANGER HEIRS 392												
WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344												
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
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103 1	33 2	N	-0-	-0-	135	
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	192 1	73 2	N	-0-	-0-	135	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135 1	45 2	N	-0-	-0-	135	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	210 1	59 2	N	-0-	-0-	135	
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	149 1	60 2	N	-0-	-0-	135	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	

  

SANGER HEIRS 391												
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473												
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
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97 1	37 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	95 1	31 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	57 1	16 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	90 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

SANGER HEIRS 391												
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330												
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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	70	-0-	70	486	51 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	486				N	-0-	-0-	
*01	486 N	-0-	-0-	-486	-0-				N	-0-	-0-	
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 2860 - 2870	
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	
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	
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		54	
-----													
WOOD		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HARITHAS, ANN W.		146621		WELL #: 58		RRCID -> 181582		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 2860 - 2864	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HARITHAS, ANN W.		146621		WELL #: 6		RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 2869 - 2873	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BUNDICK		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HARITHAS, ANN W.		146621		WELL #: 2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 2860 - 2863	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KOONTZ "B"		146621		WELL #: 5		RRCID -> 161798		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 2928 - 2932	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4158 - 4168	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621							
WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4068 - 4090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
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
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-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 4555 - 4560
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4434 - 4437
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4700)		81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 15 C		RRCID -> 004092		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
LAMBERT-WOOD		1 C		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAMBERT-WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 134154		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775			
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-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-

SARCO CREEK (4800)		81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 63		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967						
10	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	94	1	1111	2	N	57	162	1	180
						63	9							
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2103	2	N	71			251
						78	9							
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	N	81	153	1	179
						89	9							
01	2294 X	1552	-0-	-742	-0-	103	1	1374	2	N	68			247
						75	9							
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	41			288
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			288

WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824						
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
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			77

WOOD		WELL #: 93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790						
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
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			27

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621											
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 -	4834		
M	O	GAS	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOOD "E"		WELL #:		101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4810 -	4834		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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		
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-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621  
 WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #:		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4355 - 4360				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	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 #:		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4697 - 4703				
10	2108	828	-0-	-1280	-0-	828	2			N	-0-			90
11	2040	626	-0-	-1414	-0-	624	2	2	9	N	2			92
12	2108	657	-0-	-1451	-0-	654	2	3	9	N	3			95
01	1674 #	941	-0-	-733	-0-	939	2	2	9	N	2			97
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			97
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124												
CULLEN TRUST		WELL #:		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
CHARLES		WELL #:		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14315 - 14354				
10	4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	171	1	3936	3	Y	-0-			42
11	3750 X	3093	-0-	-657 B	-0-	132	1	2961	3	Y	-0-			42
12	4247 X	4146	-0-	-101 B	-0-	176	1	3970	3	Y	-0-			42
01	4247 X	3907	-0-	-340 B	-0-	195	1	3712	3	Y	-0-			42
02	3973 X	3454	-0-	-519 B	-0-	154	1	3300	3	Y	-0-			42
03	4154 X	3269	-0-	-885 B	-0-	155	1	3114	3	Y	-0-			42

BOOTHE GAS UNIT NO 1		WELL #:		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF. 13994 - 16890				
10	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	203	1	4677	3	Y	-0-			15
11	5670 X	4226	-0-	-1444 B	-0-	180	1	4046	3	Y	-0-			15
12	5859 X	4826	-0-	-1033 B	-0-	205	1	4621	3	Y	-0-			15
01	5859 X	3333	-0-	-2526 B	-0-	167	1	3166	3	Y	-0-			15
02	4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	207	1	4443	3	Y	-0-			15
03	4867 X	3846	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3664	3	Y	-0-			15

SAWFISH (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. KELLEY, MYRA															
//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
//CONT.// 665748															
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE
10		8246 X	6861	-0-	-1385	B	-0-	286	1	6575	3	N	-0-		-0-
11		7980 X	6505	-0-	-1475	B	-0-	277	1	6228	3	N	-0-		-0-
12		7006 X	6231	-0-	-775	B	-0-	264	1	5967	3	N	-0-		-0-
01		7006 X	6341	-0-	-665	B	-0-	317	1	6024	3	N	-0-		-0-
02		6554 X	5584	-0-	-970	B	-0-	249	1	5335	3	N	-0-		-0-
03		6851 X	4927	-0-	-1924	B	-0-	233	1	4694	3	N	-0-		-0-
-----															
MUNICH															
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782															
10		35216 X	32006	-0-	-3210	B	-0-	1332	1	30657	3	Y	15		39
								17	9						
11		34080 X	31691	-0-	-2389	B	-0-	1349	1	30307	3	Y	32	6 8	65
								35	9						
12		34472 X	31417	-0-	-3055	B	-0-	1330	1	30044	3	Y	39	9 8	95
								43	9						
01		33821 X	31323	-0-	-2498	B	-0-	1565	1	29717	3	Y	37	103 1 6 8	23
								41	9						
02		31030 X	28715	-0-	-2315	B	-0-	1279	1	27406	3	Y	27		50
								30	9						
03		32736 X	29468	-0-	-3268	B	-0-	1392	1	28031	3	Y	41		91
								45	9						
-----															
BOOTHE GAS UNIT NO 1															
WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913															
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
-----															
MUNICH															
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558															
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
03		6324 X	5491	-0-	-833	B	-0-	260	1	5231	3	N	-0-		26
-----															
MUNICH															
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370															
10		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40862					Y	-0-		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-40862					Y	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2015 - PLUGGED 08/30/15

SAWFISH (EDWARDS)												CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
KEATING GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		3348 X	2741	-0-	-607 B	-0-	130 1	2611 3	N	-0-			70
-----													
MUSSELMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820													
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
03		9486 X	9082	-0-	-404 B	-0-	430 1	8652 3	Y	-0-			67
-----													
MUENICH													
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239													
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						
03		7626 X	6929	-0-	-697 B	-0-	327 1	6585 3	Y	15			46
							17 9						
-----													
MORROW GAS UNIT NO 1													
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381													
10		4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	183 1	4206 3	N	25			60
							28 9						
11		3990 X	3586	-0-	-404 B	-0-	151 1	3403 3	N	29			89
							32 9						
12		4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	165 1	3729 3	N	-0-			89
01		4402 X	3879	-0-	-523 B	-0-	192 1	3637 3	N	45			134
							50 9						
02		4118 X	3356	-0-	-762 B	-0-	148 1	3183 3	N	23			157
							25 9						
03		4402 X	3415	-0-	-987 B	-0-	160 1	3231 3	N	22			179
							24 9						
-----													
COOK GAS UNIT NO 1													
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401													
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
*03		36867 X	36867	-0-	-0- B	-0-	1744 1	35123 3	N	-0-			170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CORE E & P CORP. 178381  
 WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861  
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936							
SCHILHAB		WELL #:		1 T	RRCID -> 138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6155 - 6229
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	3162 X	2433	-0-	-729	-0-	2416 3	17 9	N	15		198

SECOND CHANCE (ROEDER)				82040 365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT		
J.W. SERVICE COMPANY				427288							
BADE		WELL #:			RRCID -> 155041	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10818 - 10827
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998											

SEELEY (FRIO)				82112 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE		
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY				912130							
FOJTIK, ED		WELL #:		1	RRCID -> 032767	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2170 - 2175
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	557 2		N	-0-		-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816
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-	
03	200477 X	181644	-0-	-18833	-0-	181644 2		N	-0-		-0-	

UMMA RESOURCES, LLC				875670		RRCID -> 117743	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	17744	PERF.	16692 - 16794
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1								
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
*03	19735	19735	-0-	-0-	-0-	1526	1	18209	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

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

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHOFNER, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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	
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-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOYD, CHARLIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 231505		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5648 - 5659		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
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-
03	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		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)															
XOG OPERATING LLC															
KNIPLING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383															
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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIFF EAST (8400)															
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY															
WILSON, WILLIETT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400															
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)															
XOG OPERATING LLC															
KNIPLING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800															
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIFF, EAST (8530)															
XOG OPERATING LLC															
KNIPLING GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429															
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCDONALD, A.B.															
WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)															
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															
FRERICH, F. L.															
WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290															
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
10	2852 N	1280	-0-	-1572	-0-	1224	2	56	9	Y	51	97	1		122
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1732	2	87	9	Y	79				201
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2439	2	28	9	Y	25				226
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1430	2	83	9	Y	75	185	1		116
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2323	2	79	9	Y	72				188
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2383	2	67	9	Y	61	128	1		121

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104  
 STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M	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
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-
03	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

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-
03	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

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

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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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				
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 720-S		WELL #: 2-U		RRCID -> 149096		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-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				
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718		N	51			569



SIERRA VISTA (SLICK A)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SIERRA VISTA (SLICK B)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
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-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
CLAYTON NORTH UNIT										703124			
WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SINGLETON (HOCKLEY 3800)													
ENCO EXPLORATION COMPANY										83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
MALONE										251883			
WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860													
10	961	#	639	-0-	-322	-0-	48	1	591	3	N	-0-	
11	930	#	406	-0-	-524	-0-	29	1	377	3	N	-0-	
12	806	#	557	-0-	-249	-0-	28	1	529	3	N	-0-	
01	806	#	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	3	N	-0-	
02	754	#	521	-0-	-233	-0-	32	1	489	3	N	-0-	
03	651	#	531	-0-	-120	-0-	40	1	491	3	N	-0-	
-----													
SINGLETON (1900)													
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.										83737 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
L2 RANCH										660600			
WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857									
BEAR CREEK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	157869	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	4522 - 4528
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-	
03	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
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337	
*05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337	
*06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337	
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	177 1	160	
*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160	
*09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160	
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160	
*11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160 1	-0-	
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
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-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRIDE ENERGY COMPANY		677050											
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509											
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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					
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
03		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					
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-
03		527 N	230	-0-	-297	-0-	230 2		N	-0-			-0-
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

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
03	2263 X	134	-0-	-2129	-0-	134	2			N	-0-					87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

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
*03	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

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	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*03	3743	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA (2850)		84105 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DIRNETT, INC.		220847								
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058001		COMPL. DATE 11/23/1973		TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A		
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
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-
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594		
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453  
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950  
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
03	2201 #	1583	-0-	-618	-0-	1583	2	N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453  
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
11	930 #	471	-0-	-459	-0-	39	1	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-
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	2108	1755	-0-	-353	-0-	122	1	N	10			109
						11	9					
11	2040	1630	-0-	-410	-0-	134	1	N	8			117
						9	9					
12	2108	1586	-0-	-522	-0-	1578	2	N	7			124
01	2108	1664	-0-	-444	-0-	162	1	N	22			146
						24	9					
02	1972	1510	-0-	-462	-0-	1497	2	N	12			158
*03	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	505	1	N	6			164
						7	9					

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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
03	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
10	31310	9555	-0-	-21755	403861	283 1 90 9	9182 2	N	82 184 1	38
11	30300	6550	-0-	-23750	380111	194 1 69 9	6287 2	N	63	101
12	31310	6560	-0-	-24750	355361	192 1 151 9	6217 2	N	137 184 1	54
01	31310	-0-	-0-	-31310	324051			N	-0-	54
02	29290	-0-	-0-	-29290	294761			N	-0-	54
03	9548 #	NO RPT	-0-	-9548	285213			N	NO RPT	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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	
10	2728 X	852	-0-	-1876	-0-		100	1	470	2	N	256	167	1	2 8	425
							282	9								
11	3000 X	2457	-0-	-543	-0-		100	1	2153	2	N	185	187	1		423
							204	9								
12	3100 X	1182	-0-	-1918	-0-		50	1	980	2	N	138	324	1	1 8	236
							152	9								
01	3100 X	1007	-0-	-2093	-0-		50	1	954	2	N	3	3	8		236
							3	9								
02	2639 X	1529	-0-	-1110	-0-		50	1	1427	2	N	47	179	1	8 8	96
							52	9								
03	2542 X	910	-0-	-1632	-0-		50	1	860	2	N	-0-				96
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926							
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
							394	9								
02	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-		100	1	14671	2	N	452	370	1		263
							497	9								
*03	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-		100	1	20126	2	N	640	560	1		343
							704	9								
MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666							
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
*03	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-		22648	2	850	9	N	773	716	1		305
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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							
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-
03	1395 X	1351	-0-	-44	-0-		1351	2			N	-0-				-0-



SPEAKS ( 1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558							
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID -> 174165	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 1728 - 1734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEAKS ( 1850)				84978 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOSSAMAN, A. D.				802655							
CLARK, S. A.		WELL #:		1 C	RRCID -> 037523	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1849 - 1855	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEAKS ( 1900)				84978 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SOSSAMAN, A. D.				802655							
CLARK, S. A.		WELL #:		1 T	RRCID -> 036961	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1916 - 1920	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558							
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1946 - 1951	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEAKS ( 2000)				84978 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MARQUEE CORPORATION				526675							
VIKING		WELL #:		1	RRCID -> 278956	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10757	PERF. 2174 - 2180	
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-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-

SPEAKS ( 2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
 KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2	N	-0-			-0-
11	8733 R	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2	N	-0-			-0-
12	8508 R	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2	N	-0-			-0-
01	9238	9162	-0-	-76	-0-	9162	2	N	-0-			-0-
02	8351	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2	N	-0-			-0-
03	8773	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2	N	-0-			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

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-
03	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			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

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	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
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							
03		589 N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTSON															
WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564															
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-
*03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1696	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
-----															
ROBERTSON															
WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428															
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-
03		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															
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-
03		T. A.	215	-0-	215	799	16	1	199	2	Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTSON															
WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368															
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							
*03		13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	958	1	12181	2	Y	9	9	8	-0-
							10	9							
-----															
ROBERTSON															
WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053															
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							
03		6913 X	5321	-0-	-1592	-0-	387	1	4923	2	Y	10	10	8	-0-
							11	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
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-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

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									
03	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	166	1	2110	2	Y	124					174
						136	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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-
03	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

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-
03	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	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

10	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	4058	1	22138	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	26040 X	22189	-0-	-3851	-0-	1311	1	20878	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	DLQ G-10	28761	-0-	28761	28761	1793	1	26968	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28020	-0-	28020	56781	1882	1	26138	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24157	-0-	24157	80938	1757	1	22369	2	Y	28	28	8		-0-
*03	105036 X	24098	-0-	-80938	-0-	1757	1	22334	2	Y	6	6	8		-0-
						31	9								
						7	9								

FREEMAN, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

10	7843 X	4425	-0-	-3418	-0-	45	1	4380	2	N	-0-	-0-			67
11	7590 X	128	-0-	-7462	-0-	1	1	127	2	N	-0-	-0-			67
12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	79	1	9580	2	N	-0-	-0-			67
01	8277 X	5846	-0-	-2431	-0-	52	1	5794	2	N	-0-	-0-			67
02	7743 X	576	-0-	-7167	-0-	6	1	570	2	N	-0-	-0-			67
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	9114 #	1455	-0-	-7659	-0-	1455	2			N	-0-	-0-			-0-
11	8640 #	1683	-0-	-6957	-0-	1683	2			N	-0-	-0-			-0-
12	8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

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

10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-	-0-			-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	-0-			-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-	-0-			-0-
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-	-0-			-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-	-0-			-0-
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-	-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
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	115
11	840 #	368	-0-	-472	-0-	9	9	341	2	N	137
12	0 N	370	-0-	370 B	370	24	9	344	2	N	157
01	0 W	343	-0-	343 B	713	4	1	338	2	N	157
02	0 W	269	-0-	269 B	982	5	1	213	2	N	22
						52	9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				982							
*03	1346 N	364	-0-	-982 B	-0-	2	1	350	2	N	33
						12	9				

SHALE HUNTER, LLC		768667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350		
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						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914			N	-0-	188

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808			
10	4929 X	4671	-0-	-258	-0-	360	1	4311	2	Y	-0-
11	4290 X	3590	-0-	-700	-0-	373	1	3217	2	Y	-0-
12	4433 X	3582	-0-	-851	-0-	418	1	3164	2	Y	-0-
01	4681 X	3448	-0-	-1233	-0-	424	1	3024	2	Y	-0-
02	4379 X	3000	-0-	-1379	-0-	364	1	2636	2	Y	-0-
03	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	422	1	3076	2	Y	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904			
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-
02	T. A.	580	-0-	580	1102	70	1	510	2	Y	-0-
03	T. A.	690	-0-	690	1792	83	1	607	2	Y	-0-

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178			
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-
11	150 X	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-
12	155 X	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	2	N	-0-
01	310 X	115	-0-	-195	-0-	14	1	101	2	N	-0-
02	290 X	93	-0-	-197	-0-	11	1	82	2	N	-0-
03	310 X	143	-0-	-167	-0-	17	1	126	2	N	-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953			
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-
*03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW 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
10	33232 X	15357	-0-	-17875	-0-	1175	1	14080	2	Y	93			133
11	24660 X	10988	-0-	-13672	-0-	1132	1	9771	2	Y	77	167	1	43
12	19530 X	10189	-0-	-9341	-0-	1180	1	8935	2	Y	67	65	1	45
01	17670 X	9055	-0-	-8615	-0-	1103	1	7864	2	Y	80			125
02	14355 X	8550	-0-	-5805	-0-	1030	1	7466	2	Y	49			174
03	15345 X	8338	-0-	-7007	-0-	1001	1	7291	2	Y	42	176	1	40

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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-
*03	2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2790	2	N	-0-			-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500  
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
PILGREEN										WELL #:	7	RRCID ->	176547	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14730 - 14750
10		2505	N	2505	-0-	-0-		433	1	2072	2	N	-0-				-0-	
11		1920	N	1327	-0-	-593		224	1	1103	2	N	-0-				-0-	
12		1767	N	1147	-0-	-620		163	1	984	2	N	-0-				-0-	
01		2511	N	1237	-0-	-1274		152	1	1085	2	N	-0-				-0-	
02		1276	N	1014	-0-	-262		138	1	876	2	N	-0-				-0-	
03		1147	N	924	-0-	-223		131	1	793	2	N	-0-				-0-	
-----																		
MIGL-QUINN										WELL #:	9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14740 - 14796
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
XTO ENERGY INC.										945936								
MIGL-MITCHELL										WELL #:	5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14652 - 14700
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-	
03	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
10	11346	X	9932	-0-	-1414	-0-		1924	1	8008	3	Y	-0-				-0-	23
11	10980	X	10060	-0-	-920	-0-		1951	1	8109	3	Y	-0-				-0-	23
12	11160	X	9917	-0-	-1243	-0-		1862	1	8055	3	Y	-0-				-0-	23
01	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-		2002	1	9058	3	Y	-0-				-0-	23
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-		2035	1	7805	3	Y	-0-				-0-	23
03	10385	X	10176	-0-	-209	-0-		2112	1	8064	3	Y	-0-				-0-	23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710								
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 259997		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004		
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	BALANCE
*04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-	-0-
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015										

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134				
EAVES		WELL #: 5										
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-	23
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-	23
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-	23
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-	23
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	23
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266				
MIGL-QUINN		WELL #: 2A										
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	898	1	4298	2	N	-0-	138
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	721	1	3545	2	N	-0-	138
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	612	1	3703	2	N	-0-	138
01	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	483	1	3444	2	N	-0-	138
02	4350 X	3554	-0-	-796	-0-	482	1	3072	2	N	-0-	138
03	4650 X	4002	-0-	-648	-0-	567	1	3435	2	N	-0-	138

PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

MIGL-QUINN		WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690				
10	279 X	215	-0-	-64	-0-	37	1	178	2	N	-0-	47
11	270 X	217	-0-	-53	-0-	37	1	180	2	N	-0-	47
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	334	1	2023	2	N	-0-	47
01	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	1116	1	7956	2	N	25	72
02	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1354	1	8619	2	N	6	78
*03	3100 N	9731	-0-	6631	6631	1370	1	8306	2	N	50	128
						55	9					



SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		496 N	164	-0-	-332	-0-	28	1	136	2	N	127
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	127
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	N	180
							58	9				
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	N	183
							3	9				
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	374	2	N	30
							34	9				
03		868 N	865	-0-	-3	-0-	119	1	721	2	N	53
							25	9				

  

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		17422 X	8555	-0-	-8867	-0-	8445	2	110	9	N	188
11		14250 X	6697	-0-	-7553	-0-	6603	2	94	9	N	273
12		12245 X	6331	-0-	-5914	-0-	6266	2	65	9	N	149
01		10416 X	5739	-0-	-4677	-0-	5623	2	116	9	N	254
02		7917 X	5200	-0-	-2717	-0-	5136	2	64	9	N	130
03		8463 X	6415	-0-	-2048	-0-	6346	2	69	9	N	24

  

WOPFORD, C. J. 935452												
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1891 X	1080	-0-	-811	-0-	1080	2			N	125
11		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1765	2	145	9	N	131
12		1488 X	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	131
01		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	131
02		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	131
03		1984 X	1503	-0-	-481	-0-	1503	2			N	131

  

XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	407	1	1693	3	Y	95
							52	9				
11		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	358	1	1490	3	Y	112
							19	9				
12		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	317	1	1371	3	Y	120
							9	9				
01		2139 X	2110	-0-	-29	-0-	379	1	1717	3	Y	133
							14	9				
02		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	345	1	1322	3	Y	55
							2	9				
03		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	319	1	1217	3	Y	62
							8	9				

  

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
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								
*03		210 N		210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-	28								
-----																						
MIGL-QUINN													WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786
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								
03		31 N		25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-	62								
-----																						
UPCHURCH													WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852
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													
*03		4667 X		4667	-0-	-0-	-0-	625	1	3792	2	N	227	363	1	107						
								250	9													
-----																						
PILGREEN													WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860
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								
03		4836 X		4622	-0-	-214	-0-	654	1	3968	2	N	-0-	70								
-----																						
FRENCH ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
-----																						
EAVES													WELL #:	1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678
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								
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43								

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		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																	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
-----																	
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-					-0-
02		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-					-0-
-----																	
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440																	
10		17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	3021	1	14466	2	N	-0-					105
11		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	2721	1	13386	2	N	-0-					105
12		16368 X	13991	-0-	-2377	-0-	1984	1	12007	2	N	-0-					105
01		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	2052	1	14636	2	N	35					140
							39	9									
02		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2067	1	13161	2	N	23					163
							25	9									
*03		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2299	1	13938	2	N	-0-					163
-----																	
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008																	
10		T. A.	10366	-0-	10366	26071	1791	1	8575	2	N	-0-					172
11		T. A.	7971	-0-	7971	34042	1346	1	6625	2	N	-0-					172
12		41868 X	7826	-0-	-34042	-0-	1110	1	6716	2	N	-0-					172
01		9455 X	8525	-0-	-930	-0-	1048	1	7477	2	N	-0-					172
02		8845 X	7173	-0-	-1672	-0-	974	1	6199	2	N	-0-					172
03		9455 X	7508	-0-	-1947	-0-	1063	1	6445	2	N	-0-					172

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	463 1	2216 2		N	-0-			68
11	2280 X	1579	-0-	-701	-0-	267 1	1312 2		N	-0-			68
12	2356 X	2315	-0-	-41	-0-	328 1	1987 2		N	-0-			68
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	302 1	2152 2		N	-0-			68
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	208 1	1326 2		N	-0-			68
03	2325 N	1317	-0-	-1008	-0-	186 1	1131 2		N	-0-			68

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	5177 X	962	-0-	-4215	-0-	151 1	811 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	291 1	1564 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	39 1	208 3		Y	-0-			-0-





SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
PILGREEN				WELL #: 9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MIGL-QUINN				WELL #: 4	RRCID -> 184664	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14230	- 14262							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZALMAN				WELL #: 4	RRCID -> 204004	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 17205	PERF.14233	- 14432							
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-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
-----																
MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796							
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
03	1488 X	829	-0-	-659	-0-	117 1	712	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							
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-
03	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							
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-
03	7099 X	4595	-0-	-2504	-0-	721 1	3874	3		Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	705	1	3786	3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334				
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-
03	7812	X	7796	-0-	-16	-0-	1224	1	6572	3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426				
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-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	263	3	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586				
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-
03	15221	X	12249	-0-	-2972	-0-	1923	1	10326	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				
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
03	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	64	1	1229	2	N	3		167

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244				
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-
03	1116	N	892	-0-	-224 B	-0-	45	1	847	2	N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671								
TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10		1426 X	1397	-0-	-29 B	-0-	110 1	1272 2	N	14		127
							15 9					
11		1394 X	1394	-0-	-0- B	-0-	119 1	1261 2	N	13		140
							14 9					
12		1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	129 1	1359 2	N	15		155
							17 9					
01		1426 X	1273	-0-	-153 B	-0-	76 1	1183 2	N	13		168
							14 9					
02		1334 X	1199	-0-	-135 B	-0-	66 1	1116 2	N	15		183
							17 9					
03		1519 X	1275	-0-	-244 B	-0-	62 1	1198 2	N	14		197
							15 9					

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MARQUEE CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910
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
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4155 2	79 9	N	72	176 1	232

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		WELL #:		14	RRCID ->	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11957 - 11966
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
03	3100	N	2029	-0-	-1071	-0-	279 1	1750 2	N	-0-		295

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) //CONT.// 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 12125 - 12144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	63	150	0		66

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3000)  
XTO ENERGY INC.  
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
945936  
WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-				-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	14B2 EXT		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	2263	2982	-0-	719 B	16458	148	1	2834	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 WALKER LEASE WELL #: RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-

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

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
03	1457 X	1368	-0-	-89	-0-	1358	2	10	9	N	9	183	1			19

WOFFORD, C. J. 935452  
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

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
03	3813 X	1594	-0-	-2219	-0-	1550	2	44	9	Y	40	180	1			51

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

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

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-
03	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13848 - 13905

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437									
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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
*03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2		N	-0-	118
-----											
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391			
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
*03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4459	2	28 9	N	25	159
-----											
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791			
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-	7068	2	149 9	N	135	170
02	2900 N	5212	-0-	2312	2312	5199	2	13 9	N	12	182
*03	10634 X	8322	-0-	-2312	-0-	8277	2	45 9	N	41	187 1 36
-----											
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600			
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-
03	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			
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
03	19685 X	13530	-0-	-6155	-0-	13419	2	111 9	N	101	188 1 119

-----															
SPEARY (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EVANGELINE GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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
03		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-			127
-----															
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919															
10		54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	10599	2	43916	3	N	116			232
							128	9							
11		64722 X	64722	-0-	-0-	-0-	10069	2	54595	3	N	53			285
							58	9							
12		74653 X	74653	-0-	-0-	-0-	9300	2	65294	3	N	54			339
							59	9							
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							
*03		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	8722	2	9306	3	N	19			220
							21	9							
-----															
WESSENDORFF GAS UNIT 5															
WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365															
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-
03		24149 X	16501	-0-	-7648	-0-	16448	2	53	9	N	48	48	0	-0-
-----															
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1															
WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906															
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
*03		23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23700	2	13	9	N	12			223
-----															
ALEXANDER GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90



SPEARY (EDWARDS)  
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 816437  
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	23157 X	16334	-0-	-6823	-0-	16334	2			N	-0-					184

SPEARY (HACKNEY 8600)  
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
HACKNEY, JOHN A. 621080  
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400)  
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
INGRAM, RUTH 816437  
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 8800)  
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
PINSON SLAUGHTER UNIT 816437  
WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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  
 SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	63 1	1013 3		N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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-
03	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			164

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

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
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	71 1	1137 3		N	-0-			49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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															
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-
*03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		162	1	2594	3	N	-0-		-0-
-----															
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762															
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-
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-		185	1	2967	3	N	-0-		-0-
-----															
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705															
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-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-		18	1	284	3	N	-0-		-0-
-----															
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632															
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-
03	3069	X	81	-0-	-2988	-0-		5	1	76	3	N	-0-		-0-
-----															
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080  
 HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

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
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
*03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3577	2	61	9	N	55				215

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 PROD	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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545  
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	3	N	106	178	1		89
							117	9								
03		1581 N	1121	-0-	-460	-0-	1014	3	107	9	N	97				186

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

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
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
03		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

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
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-
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-				-0-

STAPP (FRIO -B-)  
DURANGO RESOURCES CORP.  
PANTEL "B" G.U.

85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
235945  
WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

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
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART (6700 FRIO)  
KD ENERGY, LLC  
GROBERG, F.

86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
452996  
WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS)  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.  
ZAK GAS UNIT

86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
665748  
WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

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
*03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6896 3	66 9	N	60	189 1		53

C. L. HERMES GU

WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

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

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
03	2356 X	442	-0-	-1914	-0-	442 3		N	-0-			30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS)  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION  
RICO

86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
292850  
WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

-----												
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)			86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
SINCLAIR HUNT			WELL #: 1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7909 - 7972	
M	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
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03		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	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
-----												
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
03	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	
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
-----												
10		3286 #	3057	-0-	-229	-0-	2958	2	99	9	N	175
11		3330 #	3216	-0-	-114	-0-	3114	2	102	9	N	86
12		3441 #	3050	-0-	-391	-0-	2952	2	98	9	N	175
01		3441 #	3190	-0-	-251	-0-	3080	2	110	9	N	94
02		3103 #	3002	-0-	-101	-0-	2908	2	94	9	N	179
03		3317 #	3126	-0-	-191	-0-	3034	2	92	9	N	93

-----												
STRAUCH-WILCOX (10800)			86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
STRAUCH			WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856	
M	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
-----												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500)			86867 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.			598796									
HAL, B. ALLEN ET AL			WELL #: 1-U		RRCID -> 146768		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2494 - 2499	
M	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
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUBLINE, SOUTH (FRIO 2960)		86867 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796									
HAL, B. ALLEN ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 146770		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2962 - 2968	
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11189 - 11302	
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
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					
03	132215	NO RPT	-0-	-132215	-0-			N	NO RPT		63

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12272 - 15100	
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
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
03	6665 X	3894	-0-	-2771 B	-0-	3239 2	655 9	N	595	555 1	54

OLSON-BAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11719 - 11878	
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
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
03	3906 X	2922	-0-	-984 B	-0-	2557 2	365 9	N	332	369 1	124

BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084	
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
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-
03	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	
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
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
*03	18697 X	9013	-0-	-9684 B	-0-	7940 2	1073 9	N	975	922 1	201

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	BALANCE
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		10525 X	10525	-0-	-0- B	-0-	34 1	8468 2	N	1839	1781 1		171	
							2023 9							
*03		11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	9445 2	2081 9	N	1892	1452 1		611	
-----														
KUNDE UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520			
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-	
03	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			
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-	
03	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			
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			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258559		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
										BALANCE	
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-
03	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											
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-
03	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											
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-
03	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											
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-
03	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											
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911											
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

10	24428 X	17792	-0-	-6636 B	-0-	1244 1	15802 3	Y	678	120 0	554 1	16
						746 9						
11	23280 X	20980	-0-	-2300 B	-0-	1464 1	18655 3	Y	783	448 0	333 1	18
						861 9						
12	22041 X	13498	-0-	-8543 B	-0-	837 1	12168 3	Y	448	460 0		6
						493 9						
01	20448 X	20448	-0-	-0- B	-0-	1163 1	18709 3	Y	524	515 0		15
						576 9						
02	20271 X	17060	-0-	-3211 B	-0-	1028 1	15325 3	Y	643	644 0	1 1	13
						707 9						
*03	22822 X	22822	-0-	-0- B	-0-	1160 1	20807 3	Y	777	778 0		12
						855 9						

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

10	9734 X	3211	-0-	-6523 B	-0-	520 1	1666 3	Y	932	944 0	2 1	39
						1025 9						
11	9420 X	3005	-0-	-6415 B	-0-	356 1	2341 3	Y	280	269 0	45 1	5
						308 9						
12	7905 X	7415	-0-	-490 B	-0-	877 1	5148 3	Y	1264	1227 0	2 1	40
						1390 9						
01	10686 X	10686	-0-	-0- B	-0-	978 1	6957 3	Y	2501	2482 0	2 1	57
						2751 9						
02	10080 X	10080	-0-	-0- B	-0-	1013 1	6463 3	Y	2367	2343 0	3 1	78
						2604 9						
*03	9299 X	9299	-0-	-0- B	-0-	921 1	5580 3	Y	2544	2587 0		35
						2798 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597 - 17488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	24738 X	19165	-0-	-5573 B	-0-	1318 1 1104 9	16743 3	Y	1004	165 0	835 1	24
11	23940 X	20176	-0-	-3764 B	-0-	1392 1 1024 9	17760 3	Y	931	535 0	398 1	22
12	24025 X	19617	-0-	-4408 B	-0-	1210 1 906 9	17501 3	Y	824	835 0		11
01	21824 X	11688	-0-	-10136 B	-0-	651 1 620 9	10417 3	Y	564	559 0		16
02	20242 X	18089	-0-	-2153 B	-0-	991 1 1318 9	15780 3	Y	1198	1189 0	1 1	24
03	20863 X	15892	-0-	-4971 B	-0-	901 1 1537 9	13454 3	Y	1397	1399 0		22
CHILDREN-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427		
10	39680 X	-0-	-0-	-39680 B	-0-			Y	-0-			-0-
11	38400 X	-0-	-0-	-38400 B	-0-			Y	-0-			-0-
12	17701 X	446	-0-	-17255 B	-0-	18 1	260 3	Y	153	151 0		2
01	18931 X	18931	-0-	-0- B	-0-	168 9 954 1	14208 3	Y	3426	3327 0	2 1	99
02	T. A.	29751	-0-	29751 B	29751	3769 9 1545 1	24409 3	Y	3452	3479 0	3 1	69
03	T. A.	25134	-0-	25134 B	54885	3797 9 1106 1 4025 9	20003 3	Y	3659	3671 0		57
FRANKE UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12864 - 19309		
10	39091 X	31550	-0-	-7541 B	-0-	1390 1 4503 9	25657 3	Y	4094	4078 0	16 1	68
11	37830 X	30288	-0-	-7542 B	-0-	1270 1 4400 9	24618 3	Y	4000	4004 0	4 1	60
12	39091 X	29012	-0-	-10079 B	-0-	1155 1 4061 9	23796 3	Y	3692	3668 0	4 1	80
01	36053 X	26352	-0-	-9701 B	-0-	942 1 3702 9	21708 3	Y	3365	3326 0	3 1	116
02	32190 X	24198	-0-	-7992 B	-0-	789 1 3496 9	19913 3	Y	3178	3231 0		63
03	31558 X	13482	-0-	-18076 B	-0-	512 1 1822 9	11148 3	Y	1656	1697 0		22
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11963		PERF.12307 - 17921		
10	48453 X	23756	-0-	-24697 B	-0-	431 1 4594 9	18731 3	Y	4176	633 0	3628 1	98
11	46860 X	21309	-0-	-25551 B	-0-	1324 1 2774 9	17211 3	Y	2522	1471 0	1090 1	59
12	43617 X	20184	-0-	-23433 B	-0-	1186 1 2472 9	16526 3	Y	2247	2275 0		31
01	33883 X	25774	-0-	-8109 B	-0-	1361 1 2965 9	21448 3	Y	2695	2646 0	2 1	78
02	28188 X	24922	-0-	-3266 B	-0-	1251 1 2767 9	20904 3	Y	2515	2562 0	1 1	30
*03	26402 X	26402	-0-	-0- B	-0-	916 1 2972 9	22514 3	Y	2702	2701 0		31

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	30940 X	30940	-0-	-0- B	-0-	2010	1	25181	3	Y	3408	541	0	2818	1	80
						3749	9									
11	34775 X	34775	-0-	-0- B	-0-	2249	1	28498	3	Y	3662	2092	0	1565	1	85
						4028	9									
12	32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	1942	1	27335	3	Y	3272	3312	0			45
						3599	9									
01	30938 X	27806	-0-	-3132 B	-0-	1498	1	23241	3	Y	2788	2750	0	2	1	81
						3067	9									
02	33611 X	22496	-0-	-11115 B	-0-	1131	1	18879	3	Y	2260	2313	0	1	1	27
						2486	9									
03	35929 X	22023	-0-	-13906 B	-0-	764	1	18855	3	Y	2185	2187	0			25
						2404	9									
WESTON GAS UNIT 1																
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645																
10	11997 X	6040	-0-	-5957 B	-89420	761	1	5086	3	N	175	175	0			2
						193	9									
11	11610 X	5002	-0-	-6608 B	-89420	839	1	4110	3	N	48	49	0			1
						53	9									
12	11997 X	5617	-0-	-6380 B	-89420	883	1	4634	3	N	91	90	0			2
						100	9									
01	7440 X	5864	-0-	-1576 B	-89420	504	1	5178	3	N	165	166	0			1
						182	9									
02	6960 X	6594	-0-	-366 B	-89420	683	1	5644	3	N	243	242	0			2
						267	9									
03	6045 X	14304	-0-	8259 B	-81161	603	1	12935	3	N	696	690	0			8
						766	9									
DIRECT ASSETS UNIT AC																
WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532																
10	10261 X	5763	-0-	-4498 B	-0-	29	1	4601	3	Y	1030	1031	0			12
						1133	9									
11	7440 X	4713	-0-	-2727 B	-0-	27	1	3651	3	Y	941	943	0			10
						1035	9									
12	7688 X	6114	-0-	-1574 B	-0-	36	1	5027	3	Y	955	957	0			8
						1051	9									
01	7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	921	1	5232	3	Y	842	841	0			9
						926	9									
02	24085 X	24085	-0-	-0- B	-0-	1663	1	21331	3	Y	992	989	0			12
						1091	9									
03	5766 X	5599	-0-	-167 B	-0-	782	1	3742	3	Y	977	978	0			11
						1075	9									
KRANER UNIT B AC																
WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916																
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							
03	30969 X	24582	-0-	-6387 B	-0-	1272	1	21838	3	Y	1194	1284	0			171
						159	4	1313	9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	90423 X	90423	-0-	-0-	B	-0-	572	1	80906	3	Y	8132	8137 0	7 1 79
							8945	9						
11	86880 X	79804	-0-	-7076	B	-0-	434	1	72089	3	Y	6619	6616 0	7 1 75
							7281	9						
12	89776 X	84046	-0-	-5730	B	-0-	508	1	76572	3	Y	6333	6295 0	113
							6966	9						
01	89776 X	61393	-0-	-28383	B	-0-	368	1	55951	3	Y	4613	4674 0	11 1 41
							5074	9						
02	84593 X	66917	-0-	-17676	B	-0-	452	1	60977	3	Y	4989	4989 0	41
							5488	9						
03	90427 X	58914	-0-	-31513	B	-0-	351	1	53210	3	Y	4866	4851 0	56
							5353	9						
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
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	9633	3	Y	1187	1166 0	21
							1306	9						
01	37014 X	21009	-0-	-16005	B	-0-	1278	1	17051	3	Y	2436	2430 0	6 1 21
							2680	9						
02	17494 X	17494	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	13988	3	Y	2229	2232 0	18
							2452	9						
*03	15089 X	15089	-0-	-0-	B	-0-	552	1	12940	3	Y	1452	1453 0	17
							1597	9						
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
10	77128 X	65761	-0-	-11367	B	-0-	517	1	59092	3	Y	5593	5568 0	5 1 54
							6152	9						
11	77043 X	77043	-0-	-0-	B	-0-	528	1	70084	3	Y	5846	5828 0	6 1 66
							6431	9						
12	84789 X	84789	-0-	-0-	B	-0-	639	1	77212	3	Y	6307	6261 0	112
							6938	9						
01	77128 X	75794	-0-	-1334	B	-0-	510	1	69087	3	Y	5634	5683 0	13 1 50
							6197	9						
02	74472 X	72676	-0-	-1796	B	-0-	534	1	66359	3	Y	5257	5264 0	43
							5783	9						
03	81034 X	68305	-0-	-12729	B	-0-	432	1	62204	3	Y	5154	5138 0	59
							5669	9						
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
10	46965 X	28728	-0-	-18237	B	-0-	262	1	25454	3	Y	2738	2749 0	2 1 27
							3012	9						
11	40290 X	30900	-0-	-9390	B	-0-	259	1	27533	3	Y	2825	2817 0	3 1 32
							3108	9						
12	41633 X	34127	-0-	-7506	B	-0-	1977	1	28644	3	Y	3187	3162 0	57
							3506	9						
01	34986 X	34986	-0-	-0-	B	-0-	1994	1	29508	3	Y	3167	3188 0	8 1 28
							3484	9						
02	30595 X	29989	-0-	-606	B	-0-	1504	1	25479	3	Y	2733	2739 0	22
							3006	9						
03	34131 X	29052	-0-	-5079	B	-0-	1018	1	24908	3	Y	2842	2831 0	33
							3126	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12559 - 19771	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	83514 X	53055	-0-	-30459 B	-0-	441 1	48184 3	Y	3791	3738 0	316
						260 4	4170 9				
11	71910 X	46774	-0-	-25136 B	-0-	218 1	42388 3	Y	3620	3503 0	433
						186 4	3982 9				
12	70990 X	46710	-0-	-24280 B	-0-	280 1	42512 3	Y	3318	3383 0	368
						268 4	3650 9				
01	70184 X	36099	-0-	-34085 B	-0-	1335 1	31846 3	Y	2458	2551 0	275
						214 4	2704 9				
02	47647 X	46277	-0-	-1370 B	-0-	1957 1	41493 3	Y	2220	2198 0	297
						385 4	2442 9				
03	50933 X	43073	-0-	-7860 B	-0-	1712 1	38891 3	Y	2051	2055 0	293
						214 4	2256 9				
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12610 - 19417	
10	54785 X	54785	-0-	-0- B	-0-	426 1	50094 3	Y	3632	3583 0	303
						270 4	3995 9				
11	48512 X	48512	-0-	-0- B	-0-	206 1	44380 3	Y	3393	3290 0	406
						194 4	3732 9				
12	48840 X	48840	-0-	-0- B	-0-	259 1	44780 3	Y	3199	3251 0	354
						282 4	3519 9				
01	39485 X	39485	-0-	-0- B	-0-	118 1	35756 3	Y	3072	3082 0	344
						232 4	3379 9				
02	49880 X	26819	-0-	-23061 B	-0-	986 1	22960 3	Y	2418	2439 0	323
						213 4	2660 9				
03	53320 X	43633	-0-	-9687 B	-0-	1742 1	39407 3	Y	2060	2089 0	294
						218 4	2266 9				
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12540 - 16245	
10	76849 X	28318	-0-	-48531 B	-0-	1279 1	23484 3	N	3232	3209 0	54
						3555 9					
11	40680 X	13229	-0-	-27451 B	-0-	508 1	9854 3	N	2606	2618 0	39
						2867 9					
12	35402 X	9648	-0-	-25754 B	-0-	412 1	8273 3	N	875	894 0	19
						963 9					
01	30628 X	7270	-0-	-23358 B	-0-	543 1	5737 3	N	900	887 0	31
						990 9					
02	28652 X	7079	-0-	-21573 B	-0-	685 1	5403 3	N	901	914 0	18
						991 9					
03	28303 X	4818	-0-	-23485 B	-0-	702 1	3292 3	N	749	757 0	10
						824 9					
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12421 - 17383	
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					
03	25668 X	18872	-0-	-6796 B	-0-	756 1	14743 3	Y	3066	3047 0	36
						3373 9					







SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

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
10	0 W	27077	-0-	27077 B	401086	1115 1 5479 9	20483 3	Y	4981	4907 0	19 1	83
11	0 W	10001	-0-	10001 B	411087	100 1 2801 9	7100 3	Y	2546	2588 0	3 1	38
12	0 W	13450	-0-	13450 B	424537	413 1 2527 9	10510 3	Y	2297	2282 0	3 1	50
01	0 W	15419	-0-	15419 B	439956	536 1 2501 9	12382 3	Y	2274	2243 0	2 1	79
02	0 W	13823	-0-	13823 B	453779	457 1 1845 9	11521 3	Y	1677	1723 0		33
*03	467689 X	13910	-0-	-453779 B	-0-	510 1 1835 9	11565 3	Y	1668	1679 0		22

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

10	21645 X	21645	-0-	-0- B	-0-	844 1 6114 9	14687 3	Y	5558	5536 0		63
11	9800 X	9800	-0-	-0- B	-0-	467 1 1902 9	7431 3	Y	1729	1774 0		18
12	9610 X	9238	-0-	-372 B	-0-	850 1 2231 9	6157 3	Y	2028	2030 0		16
01	10542 X	10542	-0-	-0- B	-0-	1012 1 2214 9	7316 3	Y	2013	2008 0		21
02	8990 X	7551	-0-	-1439 B	-0-	832 1 1806 9	4913 3	Y	1642	1643 0		20
03	9610 X	4393	-0-	-5217 B	-0-	773 1 1214 9	2406 3	Y	1104	1111 0		13

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

10	7223 X	6014	-0-	-1209 B	-0-	276 1 998 9	4740 3	Y	907	906 0		10
11	6990 X	4368	-0-	-2622 B	-0-	430 1 1158 9	2780 3	Y	1053	1052 0		11
12	9470 X	9470	-0-	-0- B	-0-	956 1 3057 9	5457 3	Y	2779	2768 0		22
01	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	1031 1 980 9	5385 3	Y	891	904 0		9
02	6757 X	4391	-0-	-2366 B	-0-	786 1 922 9	2683 3	Y	838	837 0		10
*03	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	850 1 1678 9	4813 3	Y	1525	1517 0		18







SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LUNA UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000							
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			
*10	17265 X	17265	-0-	-0-	B	-0-	168	1	12537	3	Y	4145	4098	0	47
							4560	9							
*11	40286 X	40286	-0-	-0-	B	-0-	403	1	29235	3	Y	9680	9626	0	101
							10648	9							
*12	34505 X	34505	-0-	-0-	B	-0-	353	1	25478	3	Y	7885	7923	0	63
							8674	9							
*01	30034 X	30034	-0-	-0-	B	-0-	449	1	22933	3	Y	6047	6047	0	63
							6652	9							
*02	23427 X	23427	-0-	-0-	B	-0-	996	1	18493	3	Y	3580	3600	0	43
							3938	9							
03	24304 X	20671	-0-	-3633	B	-0-	834	1	16344	3	Y	3175	3181	0	37
							3493	9							
LUNA UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057							
10	0 W	19113	-0-	19113	B	19113	182	1	13934	3	Y	4543	4491	0	52
							4997	9							
11	0 W	41665	-0-	41665	B	60778	406	1	30372	3	Y	9897	9846	0	103
							10887	9							
12	0 W	33457	-0-	33457	B	94235	345	1	24204	3	Y	8098	8136	0	65
							8908	9							
01	0 W	27194	-0-	27194	B	121429	258	1	21213	3	Y	5203	5214	0	54
							5723	9							
02	0 W	19943	-0-	19943	B	141372	862	1	16761	3	Y	2109	2137	0	26
							2320	9							
03	0 W	24452	-0-	24452	B	165824	965	1	18773	3	Y	4285	4261	0	50
							4714	9							
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419							
*10	37734 X	37734	-0-	-0-	B	-0-	151	1	29689	3	N	7176	6983	0	193
							7894	9							
11	39780 X	28055	-0-	-11725	B	-0-	541	1	21440	3	N	5522	5662	0	53
							6074	9							
12	41106 X	23007	-0-	-18099	B	-0-	867	1	18746	3	N	3085	3113	0	25
							3394	9							
01	41106 X	16768	-0-	-24338	B	-0-	683	1	12625	3	N	3145	3132	0	38
							3460	9							
02	38454 X	13441	-0-	-25013	B	-0-	686	1	10201	3	N	2322	2332	0	28
							2554	9							
03	41106 X	15592	-0-	-25514	B	-0-	1233	1	10897	3	N	3147	3151	0	24
							3462	9							
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622							
10	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	36060 X	NO RPT	-0-	-36060	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	34858 X	NO RPT	-0-	-34858	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953							
10	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	54840 X	NO RPT	-0-	-54840	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	53012 X	NO RPT	-0-	-53012	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	B	-0-			Y		NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
HANDY 02				WELL #: 0204H	RRCID -> 272139	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 12983	PERF.13128	- 19291				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437					CNTY: LIVE OAK				
KENRUBYLLIE				WELL #: A 8H	RRCID -> 276401	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 12908	PERF.13003	- 17358				
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GUI				WELL #: A 5H	RRCID -> 277809	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 12878	PERF.13168	- 18916				
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-
03	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				
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	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				
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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WINDHAM A														
86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
068596														
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
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	4086 3	N		767	570 1			460
02	17661 X	4142	-0-	-13519	-0-	3463 3	679 9	N		617	767 1			310
03	18879 X	14490	-0-	-4389	-0-	13771 3	719 9	N		654	64 0	539 1		361
-----														
BORN A														
WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120														
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	2	-0-	2	-0-			N		-0-				79
03	14B2 EXT	771	-0-	771	773	2 3	767 3	N	4 9	4	4 0			79
-----														
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
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
03	24087 X	20279	-0-	-3808	-0-	20279 3		N		-0-				92
-----														
MC CARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
10	T. A.	25745	-0-	25745	96908	25697 3	48 9	N		44	44 0	1 8		98
11	97657 X	749	-0-	-96908	-0-	749 3		N		-0-				98
12	39525 X	548	-0-	-38977	-0-	548 3		N		-0-				98
01	39525 X	173	-0-	-39352	-0-	173 3		N		-0-				98
02	24070 X	-0-	-0-	-24070	-0-			N		-0-				98
03	25730 X	1553	-0-	-24177	-0-	1545 3	8 9	N		7	7 0			98
-----														
MC CARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
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	934 X	-0-	-0-	-934	-0-			N		-0-				266
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1698 3	1933 4	N		-0-	46 0			220
-----														
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
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
03	39494 X	28012	-0-	-11482	-0-	28004 3	8 9	N		7	4 0	3 8		87



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
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												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	2170 X	634	-0-	-1536	-0-	494	2	140	9	N	127	179 1 120
-----												
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204												
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
03	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												
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					
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1	163 1 53
-----												
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310												
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
03	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												
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
03	8928 X	238	-0-	-8690	-0-	238	2			N	-0-	183
-----												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
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
*03	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2363	2	281	9	N	255	181 1 120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

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
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
03	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	408	1 1668 2	N	468	370 1	290
						515	9				

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

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				
*03	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	220	1 16144 2	N	3123	3065 1	318
						3435	9				

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

10	6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	167	1 3870 2	N	740	706 1	199
						814	9				
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	8	1 5053 2	N	985	1088 1	96
						1084	9				
12	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	7	1 9785 2	N	1044	910 1	230
						1148	9				
01	6603 X	3910	-0-	-2693	-0-	91	1 3064 2	N	686	737 1	179
						755	9				
02	6177 X	3630	-0-	-2547	-0-	10	1 3168 2	N	411	365 1	225
						452	9				
03	10416 X	4737	-0-	-5679	-0-	3794	2 943 9	N	857	918 1	164

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

10	6851 X	3307	-0-	-3544	-0-	3109	2 198 9	N	180	181 1	248
11	5130 X	2783	-0-	-2347	-0-	2356	2 427 9	N	388	353 1	283
12	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	1813	2 200 9	N	182	182 1	283
01	6572 X	2119	-0-	-4453	-0-	1961	2 158 9	N	144	176 1	251
02	6148 X	1484	-0-	-4664	-0-	1484	2	N	-0-		251
03	3317 X	1619	-0-	-1698	-0-	1225	2 394 9	N	358	367 1	242

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

10	6324 X	4911	-0-	-1413	-0-	76	1 4074 2	N	692	725 1	124
						761	9				
11	6120 X	4959	-0-	-1161	-0-	427	1 3359 2	N	1066	1056 1	134
						1173	9				
12	5890 X	5095	-0-	-795	-0-	604	1 3506 2	N	895	738 1	291
						985	9				
01	5518 X	5218	-0-	-300	-0-	633	1 3417 2	N	1062	1107 1	246
						1168	9				
02	5162 X	4297	-0-	-865	-0-	547	1 3022 2	N	662	542 1	366
						728	9				
03	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	506	1 3502 2	N	952	912 1	406
						1047	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	645	1	25189	2	N	4877	4760	1	262
						5365	9							
10	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	1480	1	13302	2	N	2578	2543	1	297
						2836	9							
11	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	1857	1	7664	2	N	1711	1799	1	209
						1882	9							
12	17670 X	9823	-0-	-7847	-0-	915	1	7449	2	N	1326	1287	1	248
						1459	9							
01	17670 X	8023	-0-	-9647	-0-	689	1	6397	2	N	852	921	1	179
						937	9							
02	16530 X	5922	-0-	-10608	-0-	600	1	4516	2	N	733	738	1	174
						806	9							
03	17608 X	6053	-0-	-11555	-0-	629	1	4582	2	N	765	729	1	210
						842	9							
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	1705	1	1030	2	N	755	729	1	261
						831	9							
11	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	1904	1	426	2	N	-0-			261
											-0-			261
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						-0-			261
01	2666 X	515	-0-	-2151	-0-	515	1				-0-			261
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1308	1	768	2	N	440	549	1	152
						484	9							
03	2666 X	1747	-0-	-919	-0-	1194	1	348	2	N	186	185	1	153
						205	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912														
10	5363 X	1425	-0-	-3938	-0-	1225	2	200	9	N	182	177	1	100
11	5190 X	113	-0-	-5077	-0-	113	2				-0-			100
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	4454	2	1067	9	N	970	918	1	152
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3964	2	560	9	N	509	542	1	119
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5343	2	664	9	N	604	533	1	190
03	5518 X	4411	-0-	-1107	-0-	3744	2	667	9	N	606	700	1	96
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
10	5084 X	2518	-0-	-2566	-0-	1553	3	965	9	N	877	899	1	146
11	4140 X	2147	-0-	-1993	-0-	1110	3	1037	9	N	943	907	1	182
12	3906 X	858	-0-	-3048	-0-	499	3	359	9	N	326	371	1	137
01	3193 X	15	-0-	-3178	-0-	1	1	14	3	N	-0-			137
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-						-0-			137
*03	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	13736	3	1212	9	N	1102	1090	1	149
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
10	7409 X	2866	-0-	-4543	-0-	2654	2	212	9	N	193	183	1	99
11	7170 X	5298	-0-	-1872	-0-	4693	2	605	9	N	550	553	1	96
12	6727 X	5685	-0-	-1042	-0-	4931	2	754	9	N	685	697	1	84
01	6324 X	2858	-0-	-3466	-0-	122	1	2345	2	N	355	347	1	92
						391	9							
02	5829 X	8	-0-	-5821	-0-	8	2				-0-			92
03	5673 X	5	-0-	-5668	-0-	5	2				-0-			92

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14632 X	13180	-0-	-1452	-0-	718	1	12048	2	N	376	368	1	89
						414	9							
11	13920 X	12343	-0-	-1577	-0-	523	1	11212	2	N	553	546	1	96
						608	9							
12	13795 X	11957	-0-	-1838	-0-	199	1	11364	2	N	358	370	1	84
						394	9							
01	13733 X	11898	-0-	-1835	-0-	423	1	10861	2	N	558	555	1	87
						614	9							
02	12847 X	11044	-0-	-1803	-0-	287	1	10304	2	N	412	370	1	129
						453	9							
03	13175 X	11355	-0-	-1820	-0-	132	1	10798	2	N	386	363	1	152
						425	9							
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
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
03	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	182	1	2269	2	N	377	364	1	179
						415	9							
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
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							
*03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	2229	1	3253	2	N	722	728	1	183
						794	9							
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
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
						1046	9							
12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	229	1	1891	3	N	767	31	0	740
						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							
03	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	190	1	1694	3	N	840	923	1	152
						924	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
*03		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	18684	2	668	9	N	607	739	1	136
-----															
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300															
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
							194	1	354	2	N	1085	1097	1	194
02		2494 X	1742	-0-	-752	-0-	1194	9							
							374	1	566	2	N	1186	1090	1	290
							1305	9							
-----															
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
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	102
							901	9				546	1		
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							
*03		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	63	1	8576	2	N	987	987	0	102
							1086	9							
-----															
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	3487	2	767	9	N	697	710	1	99
							3081	2	859	9	N	781	740	1	140
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	31	1	3320	2	N	910	911	1	139
							1001	9							
12		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1	2	227	9	N	206	181	1	164
							12	1	3856	2	N	576	547	1	193
01		3906 X	228	-0-	-3678	-0-	634	9							
*02		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	42	1	4090	2	N	826	869	1	150
							909	9							

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
*03	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1453	1	5386	2	N	960	918	1	213	
						1056	9								

-----  
 YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

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							
03	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	302	1	1968	2	N	999	1075	1	102
						1099	9							

-----  
 YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

10	5921 X	5398	-0-	-523	-0-	277	1	3596	2	N	1386	1480	1	317
						1525	9							
11	5310 X	4675	-0-	-635	-0-	336	1	2994	2	N	1223	221	0	1094 1 225
						1345	9							
12	5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	267	1	2112	2	N	1215	1032	0	180 1 228
						1337	9							
01	5394 X	2545	-0-	-2849	-0-	514	1	609	2	N	1293	864	0	363 1 294
						1422	9							
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	2	N	1253	1131	0	186 1 230
						1378	9							
03	5394 X	4992	-0-	-402	-0-	100	1	3520	2	N	1247	1159	0	172 1 146
						1372	9							

-----  
 ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

10	12865 X	11550	-0-	-1315	-0-	157	1	10993	2	N	364	364	0	126
						400	9							
11	12360 X	11126	-0-	-1234	-0-	63	1	10374	2	N	626	426	0	179 1 147
						689	9							
12	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	2	1	10567	2	N	377	377	0	147
						415	9							
01	12183 X	10787	-0-	-1396	-0-	10	1	10275	2	N	456	293	0	184 1 126
						502	9							
02	11136 X	9733	-0-	-1403	-0-	7	1	9288	2	N	398	398	0	126
						438	9							
03	11563 X	10004	-0-	-1559	-0-	304	1	9423	2	N	252	252	0	126
						277	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9207 X	7411	-0-	-1796	-0-	41	1	6413	2	N	870	245
11	8490 X	7007	-0-	-1483	-0-	957	9	5733	2	N	991	308
12	8773 X	7134	-0-	-1639	-0-	184	1	5886	2	N	1007	208
01	8463 X	7322	-0-	-1141	-0-	1090	9	6058	2	N	934	245
02	7859 X	7138	-0-	-721	-0-	140	1	5828	2	N	963	278
03	7409 X	7307	-0-	-102	-0-	1108	9	6011	2	N	933	289
						237	1					
						1027	9					
						251	1					
						1059	9					
						270	1					
						1026	9					
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365												
10	10354 X	7659	-0-	-2695	-0-	357	1	5818	3	N	1349	208
11	8910 X	7142	-0-	-1768	-0-	1484	9	5267	3	N	1437	195
12	8773 X	7299	-0-	-1474	-0-	294	1	5547	3	N	1360	261
01	8773 X	6759	-0-	-2014	-0-	1581	9	5027	3	N	1380	241
02	7482 X	5971	-0-	-1511	-0-	256	1	4521	3	N	1097	206
03	7657 X	6320	-0-	-1337	-0-	1496	9	4593	3	N	1337	431
						214	1				875	1
						1518	9				349	1
						243	1					
						1207	9					
						256	1					
						1471	9					
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746												
10	8773 X	8118	-0-	-655	-0-	206	1	6934	2	N	889	249
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	978	9	6733	2	N	1302	269
12	7750 X	7490	-0-	-260	-0-	292	1	6083	2	N	1000	160
01	8122 X	6581	-0-	-1541	-0-	1432	9	5328	2	N	883	133
02	8178 X	6104	-0-	-2074	-0-	307	1	4738	2	N	980	174
03	8742 X	6618	-0-	-2124	-0-	1100	9	4956	2	N	1212	467
						282	1					
						971	9					
						288	1					
						1078	9					
						329	1					
						1333	9					
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365												
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
03	9021 X	7550	-0-	-1471	-0-	6295	2	1255	9	N	1141	144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	6	1	7693	3	N	1238	1448	1	197
						1362	9							
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	51	1	7471	3	N	1237	1112	1	322
						1361	9							
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	176	1	6731	3	N	1294	273	0	224
						1423	9					1119	1	
01	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	243	1	8363	3	N	1153	72	0	208
						1268	9							
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	231	1	7936	3	N	1259	1272	1	195
						1385	9							
*03	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	194	1	8004	3	N	1175	1117	1	253
						1293	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
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							
03	14415 X	13787	-0-	-628	-0-	242	1	12305	2	N	1127	1258	1	124
						1240	9							
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
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							
*03	51901 X	51901	-0-	-0-	-0-	431	1	38143	3	N	12115	7964	0	722
						13327	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
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							
03	10416 X	9254	-0-	-1162	-0-	40	1	7744	2	N	1336	1290	1	374
						1470	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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 0 323 1	161		
01	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	741	9 33 1	N	365	167 0 183 1	176		
02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	402	9 82 1	N	1147	1147 0	176		
*03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	1262	9 273 1	N	951	951 0	176		
						1046	9						
-----													
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783													
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	123	1 6942 2	N	1392	1485 1	118		
11	8190 X	6720	-0-	-1470	-0-	1531	9 200 1	N	1077	919 1	276		
12	8463 X	7894	-0-	-569	-0-	1185	9 183 1	N	1079	1117 1	238		
01	8463 X	6566	-0-	-1897	-0-	1187	9 299 1	N	930	931 1	237		
02	7917 X	7835	-0-	-82	-0-	1023	9 302 1	N	1191	1293 1	135		
03	8463 X	7877	-0-	-586	-0-	1310	9 278 1	N	1028	928 1	235		
						1131	9						
-----													
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709													
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 11 1	N	205	187 1	250		
12	11470 X	10078	-0-	-1392	-0-	226	9 7 1	N	169	169 1	250		
01	11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	186	9 27 1	N	364	360 1	254		
02	10730 X	7994	-0-	-2736	-0-	400	9 42 1	N	162	185 1	231		
03	11284 X	8214	-0-	-3070	-0-	178	9 8028 2	N	169	172 1	228		
-----													
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878													
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	4433	-0-	-6324	-0-	3307	2 1126 9	N	1024	1043 1	109		
*02	7743 X	4607	-0-	-3136	-0-	3820	2 787 9	N	715	565 1	259		
03	7347 X	5517	-0-	-1830	-0-	4443	2 1074 9	N	976	892 1	343		
-----													
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176													
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	12028 X	11461	-0-	-567	-0-	5	1	10272	2	N	1076	1096 1	132	
						1184	9							
11	11640 X	10733	-0-	-907	-0-	1	1	9874	2	N	780	748 1	164	
						858	9							
12	12028 X	11391	-0-	-637	-0-	1	1	10188	2	N	1093	1104 1	153	
						1202	9							
01	12028 X	10772	-0-	-1256	-0-	9767	2	1005	9	N	914	919 1	148	
02	11136 X	9746	-0-	-1390	-0-	8781	2	965	9	N	877	925 1	100	
03	11470 X	10775	-0-	-695	-0-	9422	2	1353	9	N	1230	1101 1	229	
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780														
10	23653 X	18343	-0-	-5310	-0-	117	1	17530	2	N	633	94 0	543 1	335
						696	9							
11	21540 X	18125	-0-	-3415	-0-	16	1	17603	2	N	460	37 0	365 1	393
						506	9							
12	31680 X	31680	-0-	-0-	-0-	109	1	30387	2	N	1076	1107 1		362
						1184	9							
01	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	142	1	28186	2	N	927	170 0	753 1	366
						1020	9							
02	22451 X	22451	-0-	-0-	-0-	82	1	21622	2	N	679	679 0		366
						747	9							
03	26846 X	19695	-0-	-7151	-0-	47	1	19013	2	N	577	577 0		366
						635	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
10	7037 X	6821	-0-	-216	-0-	201	1	5817	2	N	730	560 1		343
						803	9							
11	6390 X	5626	-0-	-764	-0-	168	1	5042	2	N	378	561 1		160
						416	9							
12	7347 X	5171	-0-	-2176	-0-	176	1	4259	2	N	669	550 1		279
						736	9							
01	7347 X	5583	-0-	-1764	-0-	250	1	4874	2	N	417	565 1		131
						459	9							
02	6873 X	4723	-0-	-2150	-0-	291	1	4028	2	N	367	364 1		134
						404	9							
03	6820 X	2579	-0-	-4241	-0-	301	1	2074	2	N	185	185 1		134
						204	9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
10	12617 X	10116	-0-	-2501	-0-	140	1	9799	2	N	161	179 1		175
						177	9							
11	11250 X	9223	-0-	-2027	-0-	142	1	9081	2	N	-0-			175
12	11098 X	9378	-0-	-1720	-0-	63	1	9135	2	N	164	171 1		168
						180	9							
01	10974 X	9012	-0-	-1962	-0-	69	1	8756	2	N	170	172 1		166
						187	9							
02	9628 X	7840	-0-	-1788	-0-	25	1	7815	2	N	-0-			166
03	10106 X	8224	-0-	-1882	-0-	10	1	8028	2	N	169	169 1		166
						186	9							

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		6758 X	6049	-0-	-709	-0-	58 1	901 9	5090 2	N	819	572 0	183 1	316
11		6540 X	5716	-0-	-824	-0-	10 1	806 9	4900 2	N	733	733 0		316
12		6758 X	5588	-0-	-1170	-0-	17 1	752 9	4819 2	N	684	684 0		316
01		6758 X	3564	-0-	-3194	-0-	34 1	679 9	2851 2	N	617	617 0		316
02		6322 X	3657	-0-	-2665	-0-	34 1	598 9	3025 2	N	544	544 0		316
03		6045 X	5610	-0-	-435	-0-	6 1	581 9	5023 2	N	528	528 0		316
-----														
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
10		12710 X	10377	-0-	-2333	-0-	313 1	1351 9	8713 2	N	1228	993 0	367 1	319
11		11940 X	10386	-0-	-1554	-0-	158 1	1685 9	8543 2	N	1532	1438 0	184 1	229
12		11718 X	10203	-0-	-1515	-0-	172 1	1577 9	8454 2	N	1434	1342 0	185 1	136
01		11377 X	11216	-0-	-161	-0-	241 1	1647 9	9328 2	N	1497	1497 0		136
02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	76 1	1332 9	9425 2	N	1211	1211 0		136
03		10726 X	10652	-0-	-74	-0-	22 1	1416 9	9214 2	N	1287	1018 0	185 1	220
-----														
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
10		19685 X	14728	-0-	-4957	-0-	486 1	636 9	13606 2	N	578	556 1		170
11		17160 X	14146	-0-	-3014	-0-	391 1	585 9	13170 2	N	532	554 1		148
12		16368 X	13629	-0-	-2739	-0-	480 1	591 9	12558 2	N	537	555 1		130
01		15872 X	12444	-0-	-3428	-0-	457 1	815 9	11172 2	N	741	739 1		132
02		14471 X	12201	-0-	-2270	-0-	366 1	583 9	11252 2	N	530	535 1		127
03		14725 X	13249	-0-	-1476	-0-	315 1	602 9	12332 2	N	547	542 1		132
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
10		7378 X	5476	-0-	-1902	-0-	272 1	464 9	4740 2	N	422	373 1		179
11		6450 X	5233	-0-	-1217	-0-	303 1	563 9	4367 2	N	512	559 1		132
12		6665 X	4047	-0-	-2618	-0-	244 1	399 9	3404 2	N	363	367 1		128
01		6200 X	5203	-0-	-997	-0-	228 1	763 9	4212 2	N	694	695 1		127
02		5365 X	4846	-0-	-519	-0-	258 1	235 9	4353 2	N	214	184 1		157
*03		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	331 1	618 9	5011 2	N	562	548 1		171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17143 X	14086	-0-	-3057	-0-	543 1	13258 2	N	259	259 0		208
							285 9						
11		16380 X	13643	-0-	-2737	-0-	257 1	12870 2	N	469	298 0	171 1	208
							516 9						
12		16089 X	13203	-0-	-2886	-0-	259 1	12535 2	N	372	290 0		290
							409 9						
01		15562 X	12507	-0-	-3055	-0-	297 1	11892 2	N	289	289 0		290
							318 9						
02		13572 X	10987	-0-	-2585	-0-	286 1	10408 2	N	266	266 0		290
							293 9						
03		14105 X	10711	-0-	-3394	-0-	274 1	10163 2	N	249	249 0		290
							274 9						
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496													
10		15965 X	13501	-0-	-2464	-0-	11815 2	1686 9	N	1533	1122 0	363 1	151
							10926 2	1685 9	N	1532	1532 0		151
11		15210 X	12611	-0-	-2599	-0-	11000 2	1709 9	N	1554	1554 0		151
							10729 2	1686 9	N	1533	1533 0		151
12		14973 X	12709	-0-	-2264	-0-	9736 2	1528 9	N	1389	1389 0		151
							10238 2	1596 9	N	1451	1451 0		151
01		14322 X	12415	-0-	-1907	-0-							151
02		12644 X	11264	-0-	-1380	-0-							151
03		13516 X	11834	-0-	-1682	-0-							151
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872													
10		11873 X	10272	-0-	-1601	-0-	232 1	9018 2	N	929	611 0	365 1	234
							1022 9						
11		11280 X	9778	-0-	-1502	-0-	252 1	8514 2	N	920	920 0		234
							1012 9						
12		11129 X	9882	-0-	-1247	-0-	273 1	8593 2	N	924	924 0		234
							1016 9						
01		10726 X	9582	-0-	-1144	-0-	253 1	8326 2	N	912	912 0		234
							1003 9						
02		9715 X	8742	-0-	-973	-0-	247 1	7583 2	N	829	829 0		234
							912 9						
03		10261 X	9014	-0-	-1247	-0-	253 1	7837 2	N	840	840 0		234
							924 9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761													
10		15624 X	12374	-0-	-3250	-0-	589 1	10024 2	N	1601	1169 0	357 1	449
							1761 9						
11		14070 X	11664	-0-	-2406	-0-	384 1	9554 2	N	1569	1569 0		449
							1726 9						
12		13919 X	11703	-0-	-2216	-0-	310 1	9647 2	N	1587	1587 0		449
							1746 9						
01		13361 X	11371	-0-	-1990	-0-	498 1	9200 2	N	1521	1521 0		449
							1673 9						
02		12093 X	10569	-0-	-1524	-0-	347 1	8660 2	N	1420	1420 0		449
							1562 9						
03		12369 X	10462	-0-	-1907	-0-	155 1	8948 2	N	1235	916 0	530 1	238
							1359 9						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A													
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-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047													
M	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
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
03	9951 X	8646	-0-	-1305	-0-	7831	2	815	9	N	741	551 1	320
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039													
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-		178
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		178
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		178
01	403 X	72	-0-	-331	-0-	72	1			N	-0-		178
02	377 X	264	-0-	-113	-0-	264	1			N	-0-		178
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-		178
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327													
*08	13764 X	12946	-0-	-818	-0-	570	1	9911	2	N	2241	2216 1	273
						2465	9						
09	12960 X	11642	-0-	-1318	-0-	543	1	9007	2	N	1902	2032 1	143
						2092	9						
10	13764 X	11823	-0-	-1941	-0-	572	1	8806	2	N	2223	2206 1	160
						2445	9						
11	13320 X	10297	-0-	-3023	-0-	463	1	7964	2	N	1700	1636 1	224
						1870	9						
12	13764 X	10618	-0-	-3146	-0-	452	1	7679	2	N	2261	392 0 1839 1	254
						2487	9						
01	12741 X	9642	-0-	-3099	-0-	499	1	6878	2	N	2059	2059 0	254
						2265	9						
02	11252 X	9215	-0-	-2037	-0-	554	1	6871	2	N	1627	992 0 738 1	151
						1790	9						
03	11811 X	10136	-0-	-1675	-0-	462	1	7394	2	N	2073	1887 0 184 1	153
						2280	9						
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426													
10	20088 X	14472	-0-	-5616	-0-	653	1	13639	2	N	164	183 1	110
						180	9						
11	18210 X	12422	-0-	-5788	-0-	648	1	11291	2	N	439	373 1	176
						483	9						
12	17236 X	14017	-0-	-3219	-0-	659	1	13107	2	N	228	180 1	224
						251	9						
01	16058 X	13982	-0-	-2076	-0-	608	1	13106	2	N	244	354 1	114
						268	9						
02	14181 X	12990	-0-	-1191	-0-	566	1	12027	2	N	361	368 1	107
						397	9						
03	14477 X	12807	-0-	-1670	-0-	592	1	12021	2	N	176	184 1	99
						194	9						

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
10		14353 X	10824	-0-	-3529	-0-	9571	2	1253	9	N	1139	911	0	194
11		13050 X	10138	-0-	-2912	-0-	8973	2	1165	9	N	1059	993	0	86
12		12524 X	9567	-0-	-2957	-0-	5	1	8404	2	N	1053	1053	0	86
							1158	9							
01		11780 X	9655	-0-	-2125	-0-	10	1	8509	2	N	1033	1033	0	86
							1136	9							
02		10672 X	8407	-0-	-2265	-0-	215	1	7149	2	N	948	948	0	86
							1043	9							
03		10819 X	9354	-0-	-1465	-0-	510	1	7822	2	N	929	929	0	86
							1022	9							
-----															
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482															
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							
03		8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	416	1	5692	2	N	831	930	1	131
							914	9							
-----															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
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							
03		16895 X	12839	-0-	-4056	-0-	60	1	11574	2	N	1095	1095	0	174
							1205	9							
-----															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
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
							6874	2	972	9	N	884	884	0	296
01		11997 X	8604	-0-	-3393	-0-	7583	2	1021	9	N	928	928	0	296
							6742	2	963	9	N	875	875	0	296
02		10324 X	7705	-0-	-2619	-0-	6874	2	972	9	N	884	884	0	296
							6874	2	972	9	N	884	884	0	296
03		10354 X	7846	-0-	-2508	-0-	6874	2	972	9	N	884	884	0	296
							6874	2	972	9	N	884	884	0	296

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	43555 X	36217	-0-	-7338	-0-	363	1	33691	2	N	1966	2000	1	396
11	39390 X	33753	-0-	-5637	-0-	2163	9	427	1	N	1636	1639	1	393
12	40424 X	33904	-0-	-6520	-0-	1800	9	410	1	N	1830	1799	1	424
01	39370 X	32556	-0-	-6814	-0-	2013	9	332	1	N	1660	1665	1	419
02	34829 X	29404	-0-	-5425	-0-	1826	9	314	1	N	1435	1484	1	370
03	36208 X	31067	-0-	-5141	-0-	1579	9	217	1	N	1861	1649	1	582
						2047	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
10	23498 X	17169	-0-	-6329	-0-	16268	2	901	9	N	819	692	0	287
11	21540 X	15352	-0-	-6188	-0-	14455	2	897	9	N	815	685	0	238
12	21080 X	15380	-0-	-5700	-0-	14366	2	1014	9	N	922	586	0	205
01	20026 X	13723	-0-	-6303	-0-	12810	2	913	9	N	830	830	0	205
02	17168 X	12343	-0-	-4825	-0-	11470	2	873	9	N	794	794	0	205
03	17174 X	13234	-0-	-3940	-0-	12430	2	804	9	N	731	731	0	205
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
10	26939 X	18494	-0-	-8445	-0-	287	1	17789	2	N	380	380	0	101
11	24480 X	15417	-0-	-9063	-0-	418	9	214	1	N	412	240	0	101
12	23591 X	17361	-0-	-6230	-0-	453	9	216	1	N	775	607	0	109
01	22196 X	17103	-0-	-5093	-0-	853	9	90	1	N	657	657	0	109
02	19546 X	15527	-0-	-4019	-0-	723	9	47	1	N	650	650	0	109
03	18507 X	14130	-0-	-4377	-0-	715	9	31	1	N	542	542	0	109
						596	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
10	17608 X	14784	-0-	-2824	-0-	460	1	11562	2	N	2511	2598	1	414
11	15510 X	14216	-0-	-1294	-0-	2762	9	276	1	N	2623	1471	0	469
12	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	2885	9	103	1	N	2869	2869	0	469
01	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	3156	9	75	1	N	2675	2675	0	469
02	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	2943	9	160	1	N	2149	2018	0	435
03	18538 X	14900	-0-	-3638	-0-	2364	9	319	1	N	2524	1451	0	407
						2776	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	8308 X	7602	-0-	-706	-0-	120	1	5833	2	N	1499	1455	1	207	
						1649	9								
11	8040 X	6376	-0-	-1664	-0-	122	1	5178	2	N	978	928	1	257	
						1076	9								
12	7874 X	6958	-0-	-916	-0-	155	1	5780	2	N	930	926	1	261	
						1023	9								
01	7409 X	7026	-0-	-383	-0-	136	1	5520	2	N	1245	905	0	374 1 227	
						1370	9								
02	6931 X	5398	-0-	-1533	-0-	120	1	4241	2	N	943	641	0	371 1 158	
						1037	9								
03	7409 X	5926	-0-	-1483	-0-	22	1	4591	2	N	1194	994	0	178 1 180	
						1313	9								
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452															
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	1644 1 252	
						6519	9								
01	24180 X	23163	-0-	-1017	-0-	17463	2	5700	9	N	5182	4890	0	355 1 189	
02	21982 X	18791	-0-	-3191	-0-	30	1	14685	2	N	3705	3705	0	189	
						4076	9								
03	23932 X	15138	-0-	-8794	-0-	12063	2	3075	9	N	2795	2795	0	189	
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397															
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	1453 1 140	
						2083	9								
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								
03	8432 X	7016	-0-	-1416	-0-	121	1	5242	2	N	1503	1266	0	180 1 197	
						1653	9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257															
10	15283 X	11403	-0-	-3880	-0-	284	1	9925	2	N	1085	804	0	359 1 381	
						1194	9								
11	13020 X	11204	-0-	-1816	-0-	294	1	9446	2	N	1331	1203	0	180 1 329	
						1464	9								
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	179 1 330	
						1265	9								
03	11563 X	9362	-0-	-2201	-0-	34	1	8213	2	N	1014	1014	0	330	
						1115	9								





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	27807 X	20610	-0-	-7197	-0-	284	1	17933	2	N	2175	2403	1	278
11	26910 X	18223	-0-	-8687	-0-	2393	9	247	1	N	1997	2026	1	249
12	27807 X	18030	-0-	-9777	-0-	2197	9	228	1	N	2159	2229	1	179
01	23994 X	18969	-0-	-5025	-0-	2375	9	270	1	N	2057	2047	1	189
*02	20996 X	16927	-0-	-4069	-0-	2263	9	363	1	N	1828	1861	1	156
03	20615 X	18154	-0-	-2461	-0-	2011	9	544	1	N	2233	1839	1	550
						2456	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
10	13733 X	10457	-0-	-3276	-0-	413	1	7967	2	N	1888	1833	1	307
11	12990 X	9533	-0-	-3457	-0-	2077	9	406	1	N	1964	2019	1	252
12	12803 X	9773	-0-	-3030	-0-	2160	9	391	1	N	2099	708	0	1475 1 168
01	11625 X	9296	-0-	-2329	-0-	2309	9	336	1	N	1818	1818	0	168
02	10440 X	8426	-0-	-2014	-0-	2000	9	259	1	N	1632	1632	0	168
03	10447 X	8570	-0-	-1877	-0-	1795	9	259	1	N	1649	1649	0	168
						1814	9							
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
10	13392 X	9345	-0-	-4047	-0-	7581	2	1764	9	N	1604	1988	1	199
11	11430 X	9008	-0-	-2422	-0-	6870	2	2138	9	N	1944	1823	1	320
12	11315 X	9218	-0-	-2097	-0-	6864	2	2354	9	N	2140	629	0	1654 1 177
01	10478 X	8764	-0-	-1714	-0-	6692	2	2072	9	N	1884	1884	0	177
02	9802 X	7816	-0-	-1986	-0-	5977	2	1839	9	N	1672	1672	0	177
03	9331 X	7912	-0-	-1419	-0-	6029	2	1883	9	N	1712	1712	0	177
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
10	11532 X	9865	-0-	-1667	-0-	262	1	7456	2	N	1952	2008	1	180
11	11160 X	8134	-0-	-3026	-0-	2147	9	341	1	N	1968	493	0	1278 1 377
12	11067 X	8226	-0-	-2841	-0-	2165	9	288	1	N	2034	558	0	1654 1 199
01	10075 X	7212	-0-	-2863	-0-	2237	9	290	1	N	1597	1277	0	183 1 336
02	9222 X	6952	-0-	-2270	-0-	1757	9	269	1	N	1663	1663	0	336
03	9858 X	7201	-0-	-2657	-0-	1829	9	251	1	N	1815	1653	0	182 1 316
						1997	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	38843 X	28803	-0-	-10040	-0-	670	1	26868	2	N	1150	1263	1	122
11	32820 X	25343	-0-	-7477	-0-	1265	9	518	1	N	1101	1083	1	140
12	33914 X	24134	-0-	-9780	-0-	1211	9	393	1	N	959	921	1	178
01	33914 X	22612	-0-	-11302	-0-	1055	9	396	1	N	860	930	1	108
02	29290 X	20089	-0-	-9201	-0-	946	9	433	1	N	798	741	1	165
03	28799 X	20556	-0-	-8243	-0-	878	9	469	1	N	1076	917	1	324
						1184	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
10	35278 X	22305	-0-	-12973	-0-	781	1	20918	2	N	551	554	1	323
11	31650 X	17697	-0-	-13953	-0-	606	9	727	1	N	175	181	1	317
12	28427 X	26609	-0-	-1818	-0-	193	9	816	1	N	205	185	1	337
01	25668 X	22932	-0-	-2736	-0-	226	9	722	1	N	312	369	1	280
02	21982 X	20454	-0-	-1528	-0-	343	9	636	1	N	190	187	1	283
03	26598 X	20228	-0-	-6370	-0-	209	9	670	1	N	179	189	1	273
						197	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
10	18786 X	14323	-0-	-4463	-0-	330	1	11251	2	N	2493	2247	0	171
11	18180 X	13839	-0-	-4341	-0-	2742	9	312	1	N	2649	2453	0	182
12	17608 X	13802	-0-	-3806	-0-	2914	9	340	1	N	2517	2405	0	111
01	16461 X	13281	-0-	-3180	-0-	2769	9	302	1	N	2436	2436	0	111
02	14384 X	11953	-0-	-2431	-0-	2680	9	224	1	N	2191	2191	0	111
03	14322 X	12203	-0-	-2119	-0-	2410	9	132	1	N	2239	2239	0	111
						2463	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
10	24428 X	17168	-0-	-7260	-0-	354	1	15350	2	N	1331	1274	1	275
11	22080 X	15555	-0-	-6525	-0-	1464	9	321	1	N	1275	1281	1	269
12	21328 X	15457	-0-	-5871	-0-	1403	9	422	1	N	1242	1292	1	219
01	18786 X	14366	-0-	-4420	-0-	1366	9	716	1	N	1124	1102	1	241
02	16762 X	12765	-0-	-3997	-0-	1236	9	506	1	N	1268	1288	1	221
03	17174 X	13559	-0-	-3615	-0-	1395	9	117	1	N	1589	1286	1	524
						1748	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	21080 X	14029	-0-	-7051	-0-	494	1	10775	2	N	2509	2378	1	340
						2760	9							
11	18780 X	14516	-0-	-4264	-0-	485	1	10769	2	N	2965	882	0	2187
						3262	9							
12	17484 X	14512	-0-	-2972	-0-	406	1	11051	2	N	2777	1047	0	1832
						3055	9							
01	16523 X	13327	-0-	-3196	-0-	142	1	10468	2	N	2470	2246	0	187
						2717	9							
02	14065 X	11097	-0-	-2968	-0-	192	1	8849	2	N	1869	1869	0	171
						2056	9							
03	15004 X	12228	-0-	-2776	-0-	62	1	9597	2	N	2335	2335	0	171
						2569	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
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							
03	22289 X	5920	-0-	-16369	-0-	288	1	4486	2	N	1042	1102	1	179
						1146	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
10	23963 X	18844	-0-	-5119	-0-	5	1	16063	2	N	2524	2290	0	183
						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
03	19158 X	15979	-0-	-3179	-0-	13770	2	2209	9	N	2008	2008	0	317
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
10	23529 X	20340	-0-	-3189	-0-	282	1	17362	2	N	2451	1797	0	551
						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
						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							
03	20336 X	16738	-0-	-3598	-0-	394	1	14096	2	N	2044	2044	0	194
						2248	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	36146 X	26872	-0-	-9274	-0-	272	1	23744	2	N	2596	2213	0	365	1	231
11	34980 X	23275	-0-	-11705	-0-	189	1	20543	2	N	2312	2312	0			231
12	34131 X	23361	-0-	-10770	-0-	245	1	20543	2	N	2339	2339	0			231
01	31496 X	22042	-0-	-9454	-0-	298	1	19281	2	N	2239	2239	0			231
02	27927 X	20352	-0-	-7575	-0-	324	1	17743	2	N	2077	2077	0			231
03	26877 X	21015	-0-	-5862	-0-	322	1	18351	2	N	2129	2129	0			231
						2856	9									
						245	9									
						2573	9									
						2463	9									
						2285	9									
						2342	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396																
10	31744 X	27301	-0-	-4443	-0-	672	1	25850	2	N	708	736	1			133
11	30960 X	25694	-0-	-5266	-0-	668	1	24587	2	N	399	374	1			158
12	31992 X	25243	-0-	-6749	-0-	507	1	24123	2	N	557	559	1			156
01	31992 X	24177	-0-	-7815	-0-	278	1	23292	2	N	552	560	1			148
02	27724 X	21839	-0-	-5885	-0-	241	1	21027	2	N	519	554	1			113
03	27311 X	22449	-0-	-4862	-0-	259	1	21551	2	N	581	374	1			320
						779	9									
						439	9									
						613	9									
						607	9									
						571	9									
						639	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432																
10	35154 X	31474	-0-	-3680	-0-	298	1	27488	2	N	3353	2955	0	375	1	119
11	34020 X	28784	-0-	-5236	-0-	275	1	25199	2	N	3009	3009	0			119
12	35154 X	27114	-0-	-8040	-0-	162	1	23786	2	N	2878	2776	0	174	1	47
01	35154 X	22803	-0-	-12351	-0-	423	1	19549	2	N	2574	2574	0			47
02	31610 X	21104	-0-	-10506	-0-	423	1	18140	2	N	2310	2310	0			47
03	31465 X	20749	-0-	-10716	-0-	423	1	17855	2	N	2246	2246	0			47
						3688	9									
						3310	9									
						2831	9									
						2541	9									
						2471	9									
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																
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-	1	1	40690	2	N	1605	1605	0			190
01	49321 X	43389	-0-	-5932	-0-	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
03	48019 X	39594	-0-	-8425	-0-	37902	2	1692	9	N	1538	1538	0			190
						1859	9									
						1766	9									
						1673	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 E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	36735 X	29193	-0-	-7542	-0-	439	1	24945	2	N	3463	3491	1	191
						3809	9							
11	35550 X	27045	-0-	-8505	-0-	388	1	23416	2	N	2946	2959	1	178
						3241	9							
12	34224 X	26335	-0-	-7889	-0-	397	1	22428	2	N	3191	3151	1	218
						3510	9							
01	32488 X	24288	-0-	-8200	-0-	430	1	20870	2	N	2716	2775	1	159
						2988	9							
02	28565 X	22167	-0-	-6398	-0-	489	1	18555	2	N	2839	2749	1	249
						3123	9							
03	29202 X	23377	-0-	-5825	-0-	492	1	19714	2	N	2883	2572	1	560
						3171	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
10	23281 X	12644	-0-	-10637	-0-	72	1	9759	2	N	2557	2147	0	369 1 66
						2813	9							
11	19080 X	10594	-0-	-8486	-0-	17	1	7842	2	N	2486	2314	0	186 1 52
						2735	9							
12	17329 X	12990	-0-	-4339	-0-	10351	2	2639	9	N	2399	2399	0	52
01	15531 X	14272	-0-	-1259	-0-	101	1	11722	2	N	2226	2226	0	52
						2449	9							
02	13021 X	11551	-0-	-1470	-0-	72	1	9493	2	N	1805	1805	0	52
						1986	9							
03	12989 X	11003	-0-	-1986	-0-	168	1	8904	2	N	1755	1755	0	52
						1931	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
10	28117 X	18438	-0-	-9679	-0-	377	1	14476	2	N	3259	3315	1	87
						3585	9							
11	27210 X	17194	-0-	-10016	-0-	373	1	13408	2	N	3103	1988	0	1107 1 95
						3413	9							
12	22971 X	16076	-0-	-6895	-0-	101	1	12739	2	N	2942	2877	0	160
						3236	9							
01	20584 X	15749	-0-	-4835	-0-	12497	2	3252	9	N	2956	2956	0	160
02	18328 X	13926	-0-	-4402	-0-	10999	2	2927	9	N	2661	2661	0	160
03	18445 X	13754	-0-	-4691	-0-	10765	2	2989	9	N	2717	2717	0	160
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
10	55955 X	36422	-0-	-19533	-0-	392	1	31167	2	N	4421	4573	1	292
						4863	9							
11	54150 X	33878	-0-	-20272	-0-	283	1	28401	2	N	4722	4803	1	211
						5194	9							
12	55955 X	40159	-0-	-15796	-0-	400	1	34003	2	N	5233	5110	1	334
						5756	9							
01	55955 X	37621	-0-	-18334	-0-	353	1	31853	2	N	4923	5017	1	240
						5415	9							
02	33872 X	33608	-0-	-264	-0-	324	1	28807	2	N	4070	4050	1	260
						4477	9							
03	40145 X	35182	-0-	-4963	-0-	315	1	29366	2	N	5001	4418	1	843
						5501	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	58249 X	43334	-0-	-14915	-0-	45	1 41042 2	N	2043	1868 0	184 1 162
						2247	9				
11	55620 X	39087	-0-	-16533	-0-	170	1 36763 2	N	1958	1697 0	367 1 56
						2154	9				
12	57474 X	39790	-0-	-17684	-0-	41	1 37497 2	N	2047	1912 0	167 1 24
						2252	9				
01	53227 X	39052	-0-	-14175	-0-	14	1 36939 2	N	1908	1908 0	24
						2099	9				
02	43848 X	32078	-0-	-11770	-0-	29	1 30382 2	N	1515	1515 0	24
						1667	9				
*03	44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	2	1 43091 2	N	1419	1419 0	24
						1561	9				

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

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				
03	27652 X	1130	-0-	-26522	-0-	16	1 1013 2	N	92	92 0	25
						101	9				

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

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				
*03	93788 X	93788	-0-	-0-	-0-	633	1 91537 2	N	1471	1471 0	45
						1618	9				

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

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				
03	86273 X	71753	-0-	-14520	-0-	631	1 67309 2	N	3466	3466 0	81
						3813	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8122 X	5397	-0-	-2725	-0-	204	1	4398	2	N	723	729	1	103
11	6930 X	4522	-0-	-2408	-0-	795	9	240	1	N	517	530	1	90
12	6479 X	4251	-0-	-2228	-0-	569	9	215	1	N	372	374	1	88
01	5952 X	4623	-0-	-1329	-0-	409	9	185	1	N	750	744	1	94
02	5278 X	3815	-0-	-1463	-0-	825	9	243	1	N	384	368	1	110
03	5394 X	4237	-0-	-1157	-0-	5	4	320	1	N	718	559	1	269
						790	9							
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
10	18755 X	9504	-0-	-9251	-0-	95	1	8246	2	N	1057	920	1	346
11	13890 X	7331	-0-	-6559	-0-	1163	9	202	1	N	601	728	1	219
12	12152 X	8010	-0-	-4142	-0-	661	9	204	1	N	1002	933	1	288
01	10850 X	5778	-0-	-5072	-0-	91	4	74	1	N	676	747	1	217
02	9541 X	6959	-0-	-2582	-0-	26	4	227	1	N	616	568	1	265
03	9517 X	6926	-0-	-2591	-0-	36	4	144	1	N	781	746	1	300
						24	4							
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
10	23777 X	21320	-0-	-2457	-0-	423	1	16389	2	N	4098	3791	1	382
11	23010 X	19267	-0-	-3743	-0-	4508	9	120	1	N	3731	3373	0	710 1 30
12	22630 X	9653	-0-	-12977	-0-	4104	9	17	1	N	2121	1904	0	179 1 68
01	20677 X	18326	-0-	-2351	-0-	2333	9	22	1	N	3872	3872	0	68
02	18357 X	17659	-0-	-698	-0-	4259	9	14038	2	N	3292	3116	0	185 1 59
03	21328 X	15656	-0-	-5672	-0-	12577	2	3079	9	N	2799	2799	0	59
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
10	49259 X	31009	-0-	-18250	-0-	50	1	30506	2	N	412	164	0	180 1 91
11	53610 X	42084	-0-	-11526	-0-	453	9	200	1	N	482	369	0	180 1 24
12	55397 X	41034	-0-	-14363	-0-	530	9	44	1	N	522	156	0	363 1 27
01	55397 X	39701	-0-	-15696	-0-	574	9	4	1	N	444	444	0	27
02	48314 X	35212	-0-	-13102	-0-	488	9	38	1	N	417	417	0	27
03	43493 X	36166	-0-	-7327	-0-	459	9	1	1	N	421	421	0	27
						463	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MORRILL UNIT C		WELL #:		1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	11721	-	17503
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12586 X	8505	-0-	-4081	-0-	59	1	6681	2	N	1444	1464	1	110
						177	4	1588	9					
11	11580 X	7843	-0-	-3737	-0-	94	1	5981	2	N	1378	1287	1	201
						252	4	1516	9					
12	10788 X	7491	-0-	-3297	-0-	131	1	5874	2	N	1235	1291	1	145
						127	4	1359	9					
01	10137 X	7068	-0-	-3069	-0-	133	1	5536	2	N	1272	1292	1	125
						1399	9							
02	8729 X	6550	-0-	-2179	-0-	205	1	5336	2	N	917	928	1	114
						1009	9							
03	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	155	1	5512	2	N	1142	1114	1	142
						1256	9							
-----														
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	275592	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	12777	-	17911
10	84506 X	66797	-0-	-17709	-0-	432	1	57544	2	N	8019	6614	0	180
						8821	9							
11	81780 X	62363	-0-	-19417	-0-	367	1	53966	2	N	7300	7282	0	25
						8030	9							
12	83390 X	59295	-0-	-24095	-0-	234	1	51710	2	N	6683	6683	0	25
						7351	9							
01	83390 X	54849	-0-	-28541	-0-	252	1	48067	2	N	5936	5936	0	25
						6530	9							
02	69716 X	43212	-0-	-26504	-0-	230	1	37769	2	N	4739	4739	0	25
						5213	9							
03	66805 X	39588	-0-	-27217	-0-	226	1	34516	2	N	4405	4405	0	25
						4846	9							
-----														
KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	275593	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12561	-	17567
10	63519 X	38051	-0-	-25468	-0-	33313	2	4738	9	N	4307	3739	0	107
						30888	2	4512	9	N	4102	4002	0	25
11	55080 X	35400	-0-	-19680	-0-	29879	2	4296	9	N	3905	3905	0	25
						29448	2	4148	9	N	3771	3771	0	25
12	47182 X	34175	-0-	-13007	-0-	24362	2	3484	9	N	3167	3167	0	25
						21990	2	3203	9	N	2912	2912	0	25
01	47182 X	33596	-0-	-13586	-0-									
02	39411 X	27846	-0-	-11565	-0-									
03	38037 X	25193	-0-	-12844	-0-									
-----														
KENNEDY		WELL #:		4	RRCID ->	275688	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12692	-	17896
10	37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	370	1	34288	2	N	2841	2409	0	86
						3125	9							
11	44190 X	34603	-0-	-9587	-0-	104	1	31671	2	N	2571	2452	0	18
						2828	9							
12	45663 X	34116	-0-	-11547	-0-	2	1	31408	2	N	2460	2460	0	18
						2706	9							
01	45663 X	40530	-0-	-5133	-0-	138	1	37297	2	N	2814	2814	0	18
						3095	9							
02	39634 X	39634	-0-	-0-	-0-	105	1	36508	2	N	2746	2746	0	18
						3021	9							
*03	40981 X	40981	-0-	-0-	-0-	140	1	37737	2	N	2822	2822	0	18
						3104	9							









SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
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			
10	56327 X	31619	-0-	-24708	-0-	23876	2 7743 9	N	7039	6140 0	730 1	169		
11	48270 X	27810	-0-	-20460	-0-	21000	2 6810 9	N	6191	6191 0		169		
12	42935 X	22478	-0-	-20457	-0-	20	1 17026 2	N	4938	4904 0	182 1	21		
01	38936 X	33645	-0-	-5291	-0-	5432	9 534 1	N	6771	6771 0		21		
02	33350 X	26916	-0-	-6434	-0-	7448	9 382 1	N	5378	5127 0	186 1	86		
03	31620 X	23858	-0-	-7762	-0-	5916	9 7 1	N	4687	4687 0		86		
						5156	9							
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
10	100533 X	1	-0-	-100532	-0-	1	2	N	-0-			-0-		
11	97290 X	15413	-0-	-81877	-0-	12415	2 2998 9	N	2725	2725 0		-0-		
12	96596 X	16228	-0-	-80368	-0-	13214	2 3014 9	N	2740	2740 0		-0-		
01	80941 X	11552	-0-	-69389	-0-	6	1 9515 2	N	1846	1846 0		-0-		
02	14906 X	13686	-0-	-1220	-0-	2031	9 11658 2	N	1844	1844 0		-0-		
03	16213 X	6796	-0-	-9417	-0-	5780	2 1016 9	N	924	924 0		-0-		
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
10	62558 X	29067	-0-	-33491	-0-	8	1 22596 2	N	5875	6074 1		20		
11	51360 X	23345	-0-	-28015	-0-	6463	9 17545 2	N	5273	4615 0	546 1	132		
12	44485 X	21565	-0-	-22920	-0-	22	1 16557 2	N	4533	4316 0	181 1	168		
01	36332 X	19541	-0-	-16791	-0-	4986	9 15160 2	N	3983	3983 0		168		
02	28681 X	15445	-0-	-13236	-0-	12260	2 4381 9	N	2895	2783 0	188 1	92		
03	29078 X	13209	-0-	-15869	-0-	10452	2 2757 9	N	2506	2506 0		92		
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
10	90892 X	74774	-0-	-16118	-0-	361	1 63336 2	N	10070	8755 0	1118 1	197		
11	87960 X	62052	-0-	-25908	-0-	11077	9 336 1	N	8371	8371 0		197		
12	90892 X	64332	-0-	-26560	-0-	9208	9 389 1	N	8444	8313 0	186 1	142		
01	89249 X	47805	-0-	-41444	-0-	9288	9 351 1	N	6282	6282 0		142		
02	70151 X	60564	-0-	-9587	-0-	6910	9 402 1	N	7080	7080 0		142		
03	74772 X	34429	-0-	-40343	-0-	7788	9 362 1	N	3964	3964 0		142		
						4360	9							
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
10	66929 X	38707	-0-	-28222	-0-	956	1 31227 2	N	5931	6273 1		55		
11	64770 X	37426	-0-	-27344	-0-	6524	9 961 1	N	6331	5594 0	745 1	47		
12	61876 X	34865	-0-	-27011	-0-	6964	9 544 1	N	5773	5773 0		47		
01	51243 X	39838	-0-	-11405	-0-	6350	9 411 1	N	5922	5922 0		47		
02	40542 X	33251	-0-	-7291	-0-	6514	9 300 1	N	4694	4519 0	186 1	36		
03	38719 X	29892	-0-	-8827	-0-	5163	9 290 1	N	4207	4207 0		36		
						4628	9							



-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		86087 X	38505	-0-	-47582	-0-	28870	2	9635	9	N	8759	4325	423
09		83310 X	29305	-0-	-54005	-0-	21826	2	7479	9	N	6799	6636	40
10		58590 X	25375	-0-	-33215	-0-	19030	2	6345	9	N	5768	5344	94
11		54960 X	18912	-0-	-36048	-0-	14049	2	4863	9	N	4421	4421	94
12		51491 X	17055	-0-	-34436	-0-	6	1	12849	2	N	3818	3818	94
							4200	9						
01		38502 X	20259	-0-	-18243	-0-	1	1	15372	2	N	4442	4248	108
							4886	9						
02		28333 X	16599	-0-	-11734	-0-	12962	2	3637	9	N	3306	3045	23
03		25389 X	14401	-0-	-10988	-0-	11446	2	2955	9	N	2686	2686	23

-----  
 MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A  
 -----

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002  
 -----

10		60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	101	1	52722	2	N	7213	6245	68
							7934	9						
11		52095 X	52095	-0-	-0-	-0-	255	1	45210	2	N	6027	6027	68
							6630	9						
12		99758 X	54926	-0-	-44832	-0-	343	1	47977	2	N	6005	6005	68
							6606	9						
01		85839 X	34218	-0-	-51621	-0-	357	1	29673	2	N	3807	3807	68
							4188	9						
02		56840 X	44690	-0-	-12150	-0-	340	1	39576	2	N	4340	4340	68
							4774	9						
03		60760 X	26398	-0-	-34362	-0-	301	1	23417	2	N	2436	2436	68
							2680	9						

-----  
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203  
 -----

10		73470 X	69485	-0-	-3985	-0-	60422	2	9063	9	N	8239	7354	148
11		71100 X	56038	-0-	-15062	-0-	7	1	48625	2	N	6733	6733	148
							7406	9						
12		73470 X	60043	-0-	-13427	-0-	52533	2	7510	9	N	6827	6717	77
01		73470 X	60633	-0-	-12837	-0-	53429	2	7204	9	N	6549	6549	77
02		64989 X	63352	-0-	-1637	-0-	56704	2	6648	9	N	6044	6044	77
03		69471 X	36162	-0-	-33309	-0-	32455	2	3707	9	N	3370	3370	77



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	39761	-0-	39761	39761	52	1	30050	2	N	8781	8781	0	-0-
						9659	9							
*05	0	41045	-0-	41045	80806	19	1	31536	2	N	8627	8627	0	-0-
						9490	9							
*06	106018 X	25212	-0-	-80806	-0-	10	1	19359	2	N	5312	5312	0	-0-
						5843	9							
*07	69069 X	69069	-0-	-0-	-0-	342	1	55278	2	N	12226	11177	0	880 1 169
						13449	9							
*08	77736 X	77736	-0-	-0-	-0-	634	1	63472	2	N	12391	11886	0	548 1 126
						13630	9							
*09	75409 X	75409	-0-	-0-	-0-	624	1	62233	2	N	11411	11320	0	187 1 30
						12552	9							
*10	74755 X	74755	-0-	-0-	-0-	587	1	62181	2	N	10897	9532	0	1276 1 119
						11987	9							
*11	69706 X	69706	-0-	-0-	-0-	529	1	58199	2	N	9980	9702	0	351 1 46
						10978	9							
*12	75681 X	75681	-0-	-0-	-0-	544	1	63655	2	N	10438	10438	0	46
						11482	9							
*01	74057 X	74057	-0-	-0-	-0-	555	1	62498	2	N	10004	10004	0	46
						11004	9							
*02	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	429	1	41003	2	N	6492	6492	0	46
						7141	9							
*03	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	537	1	44801	2	N	7072	7072	0	46
						7779	9							
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
*04	0	35378	-0-	35378	35378	1	1	26389	2	N	8171	7894	0	186 1 91
						8988	9							
*05	0	49692	-0-	49692	85070	7	1	38047	2	N	10580	10580	0	91
						11638	9							
*06	109197 X	24127	-0-	-85070	-0-	18623	2	5504	9	N	5004	5004	0	91
*07	61366 X	61366	-0-	-0-	-0-	48362	2	13004	9	N	11822	11322	0	542 1 49
*08	82046 X	82046	-0-	-0-	-0-	65625	2	16421	9	N	14928	14329	0	516 1 132
*09	80191 X	80191	-0-	-0-	-0-	64873	2	15318	9	N	13925	13847	0	186 1 24
*10	83273 X	83273	-0-	-0-	-0-	67701	2	15572	9	N	14156	12630	0	1487 1 63
*11	82228 X	82228	-0-	-0-	-0-	67199	2	15029	9	N	13663	13663	0	63
*12	77722 X	77722	-0-	-0-	-0-	3	1	63652	2	N	12788	12617	0	182 1 52
						14067	9							
*01	74588 X	74588	-0-	-0-	-0-	61274	2	13314	9	N	12104	12104	0	52
*02	54830 X	54830	-0-	-0-	-0-	19	1	45127	2	N	8804	8804	0	52
						9684	9							
*03	73188 X	73188	-0-	-0-	-0-	60728	2	12460	9	N	11327	11327	0	52
-----														
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		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								
03		104036 X	97349	-0-	-6687	-0-	110	1	94263	2	N	2705	2705	0	-0-	
							2976	9								
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12086 - 18527																
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		3144 X	NO RPT	-0-	-3144	-0-					N	NO RPT			-0-	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984																
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400																
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
*04		19440 X	16427	-0-	-3013	-0-	464	1	13281	3	N	2438	2681	1	2 8	139
							2682	9								
*05		17701 X	16906	-0-	-795	-0-	605	1	13863	3	N	2216	2079	1	2 8	274
							2438	9								
*06		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	670	1	13316	3	N	2222	1941	1	4 8	551
							2444	9								
*07		17701 X	14794	-0-	-2907	-0-	530	1	12185	3	N	1890	2093	1	9 8	339
							2079	9								
08		17701 X	15555	-0-	-2146	-0-	604	1	12732	3	N	2017	1785	1		571
							2219	9								
*09		17130 X	13685	-0-	-3445	-0-	590	1	11019	3	N	1887	2021	1	3 8	434
							2076	9								
*10		17050 X	13309	-0-	-3741	-0-	652	1	10582	3	N	1886	1869	1		451
							2075	9								
*11		16440 X	11581	-0-	-4859	-0-	603	1	9130	3	N	1680	1894	1	3 8	234
							1848	9								
*12		15562 X	11882	-0-	-3680	-0-	525	1	9499	3	N	1689	1653	1	11 8	259
							1858	9								
*01		15562 X	12803	-0-	-2759	-0-	606	1	10064	3	N	1939	1882	1		316
							2133	9								
*02		13224 X	3154	-0-	-10070	-0-	113	1	2504	3	N	488	709	1		95
							537	9								
03		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-				95

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	356 1	7911 3	N		2628	2825 1	1 8	212
							2891 9							
*05		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	775 1	6296 3	N		2118	2021 1	1 8	308
							2330 9							
*06		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	540 1	5792 3	N		1807	1788 1	2 8	325
							1988 9							
*07		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	452 1	5953 3	N		1539	1655 1	1 8	208
							1693 9							
08		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	600 1	5519 3	N		1392	1217 1		383
							1531 9							
*09		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	693 1	5402 3	N		1591	1671 1	1 8	302
							1750 9							
*10		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	633 1	5152 3	N		1391	1289 1	1 8	403
							1530 9							
*11		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	590 1	4313 3	N		1301	1209 1	2 8	493
							1431 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
03		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	160			322

MOY A				WELL #:	1H	RRCID ->	269565	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.13386	- 18554
*04		38310 X	20855	-0-	-17455	-0-	489 1	16772 3	N		3267	3458 1	1 8	210
							3594 9							
*05		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	880 1	16965 3	N		3203	3228 1	3 8	182
							3523 9							
*06		21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	625 1	17288 3	N		3077	2829 1	7 8	423
							3385 9							
*07		20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	536 1	17224 3	N		2648	2706 1	2 8	363
							2913 9							
08		25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	815 1	21109 3	N		2834	2860 1		337
							3117 9							
*09		18330 X	16677	-0-	-1653	-0-	837 1	13479 3	N		2146	2027 1	3 8	453
							2361 9							
*10		18941 X	15233	-0-	-3708	-0-	998 1	12108 3	N		1934	1788 1	4 8	595
							2127 9							
*11		18330 X	16372	-0-	-1958	-0-	13869 3	2503 9	N		2275	2439 1	4 8	427
*12		18941 X	8960	-0-	-9981	-0-	45 1	7490 3	N		1295	1548 1	11 8	163
							1425 9							
*01		18941 X	13760	-0-	-5181	-0-	77 1	11375 3	N		2098	1881 1		380
							2308 9							
*02		16124 X	3541	-0-	-12583	-0-	2879 3	662 9	N		602	865 1		117
03		16926 X	5689	-0-	-11237	-0-	4872 4	817 9	N		743	555 1		305

ENAQUA SOLUTIONS, LLC				251682										
CAT-KENEDY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5980	- 6596
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710 -	16992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	5460 X	2098	-0-	-3362	-0-	22	1 1453	3	Y	490	492	0			9
						84	4 539	9							
*05	8618 X	5034	-0-	-3584	-0-	13	1 3517	3	Y	1159	1149	0			19
						229	4 1275	9							
*06	8340 X	6008	-0-	-2332	-0-	49	1 4355	3	Y	1284	1287	0			16
						192	4 1412	9							
*07	8618 X	6365	-0-	-2253	-0-	75	1 4333	3	Y	1156	1155	0			17
						685	4 1272	9							
*08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	149	1 5394	3	Y	1547	1530	0	3 8		31
						196	4 1702	9							
*09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	160	1 4586	3	Y	1060	1073	0	3 8		15
						54	4 1166	9							
*10	6417 X	5873	-0-	-544	-0-	204	1 4523	3	Y	765	771	0			9
						304	4 842	9							
*11	7860 X	5430	-0-	-2430	-0-	414	1 3915	3	Y	871	860	0			20
						143	4 958	9							
*12	8122 X	4736	-0-	-3386	-0-	372	1 3370	3	Y	798	804	0			14
						116	4 878	9							
*01	9827 X	3334	-0-	-6493	-0-	187	1 1870	3	Y	1119	1102	0			31
						46	4 1231	9							
*02	7946 X	3302	-0-	-4644	-0-	283	1 1740	3	Y	1138	1119	0			50
						27	4 1252	9							
03	8432 X	4513	-0-	-3919	-0-	307	1 3039	3	Y	983	997	0			36
						86	4 1081	9							

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710 -	16992		
*04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	15	1 985	3	Y	180	180	0			3
						57	4 198	9							
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	5	1 1404	3	Y	687	678	0	1 8		11
						92	4 756	9							
*06	3000 N	3612	-0-	612	612	21	1 1858	3	Y	1501	1493	0			19
						82	4 1651	9							
*07	3100 N	4019	-0-	919	1531	30	1 1738	3	Y	1796	1789	0			26
						275	4 1976	9							
*08	3100 N	3964	-0-	864	2395	54	1 1938	3	Y	1729	1720	0			35
						70	4 1902	9							
*09	17583 X	15188	-0-	-2395	-0-	392	1 11270	3	Y	3083	3073	0			45
						135	4 3391	9							
*10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	192	1 4262	3	Y	605	643	0			7
						286	4 666	9							
*11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	350	1 3308	3	Y	462	458	0			11
						121	4 508	9							
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1 2322	3	Y	464	467	0			8
						80	4 510	9							
*01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	128	1 1274	3	Y	409	406	0			11
						31	4 450	9							
*02	14152 X	1729	-0-	-12423	-0-	190	1 1168	3	Y	321	318	0			14
						18	4 353	9							
03	7812 X	5052	-0-	-2760	-0-	425	1 4214	3	Y	266	270	0			10
						120	4 293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264360		COMPL. DATE 06/22/2011				TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
03	7750 X	6624	-0-	-1126	-0-	849	1	4652	3	Y	962	888	1		135
						65	4	1058	9						
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264506		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101					
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						
03	10633 X	9010	-0-	-1623	-0-	1162	1	6373	3	Y	1259	1226	1		177
						90	4	1385	9						
MCALISTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265430		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303					
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						
03	41230 X	27566	-0-	-13664	-0-	3802	1	20838	3	Y	2394	2406	1		171
						293	4	2633	9						
MCALISTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265431		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500					
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						
03	6758 X	3519	-0-	-3239	-0-	404	1	2212	3	Y	793	775	1		57
						31	4	872	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
KOTARA-RIDLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	26310 X	12823	-0-	-13487	-0-	1615	1	9142	3	Y	1654	1632	0	1 8	87
						247	4	1819	9						
*05	26195 X	8570	-0-	-17625	-0-	850	1	5642	3	Y	1768	1772	0	2 8	81
						133	4	1945	9						
*06	25350 X	15261	-0-	-10089	-0-	937	1	12225	3	Y	1848	1827	0	4 8	98
						66	4	2033	9						
*07	26195 X	11862	-0-	-14333	-0-	1513	1	8244	3	Y	1711	1708	0	3 8	98
						223	4	1882	9						
*08	26195 X	8109	-0-	-18086	-0-	1684	1	3955	3	Y	1627	1622	0	2 8	101
						680	4	1790	9						
*09	25350 X	7821	-0-	-17529	-0-	1267	1	4668	3	Y	1257	1284	0	1 8	73
						503	4	1383	9						
*10	26195 X	13540	-0-	-12655	-0-	1804	1	9171	3	Y	1613	1605	0		81
						791	4	1774	9						
*11	25350 X	11186	-0-	-14164	-0-	1576	1	7646	3	Y	1459	1456	0		84
						359	4	1605	9						
*12	26195 X	8628	-0-	-17567	-0-	1402	1	5456	3	Y	1030	1033	0		81
						637	4	1133	9						
*01	14322 X	11699	-0-	-2623	-0-	2838	1	6960	3	Y	1291	1253	0		119
						481	4	1420	9						
*02	13398 X	9813	-0-	-3585	-0-	2668	1	5671	3	Y	1090	1112	0		97
						275	4	1199	9						
03	14322 X	6964	-0-	-7358	-0-	994	1	5424	3	Y	329	412	0	3 8	11
						184	4	362	9						

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
*04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	950	1	5381	3	Y	2230	2201	0	2 8	118
						146	4	2453	9						
*05	33046 X	5323	-0-	-27723	-0-	416	1	2762	3	Y	1891	1918	0	5 8	86
						65	4	2080	9						
*06	31980 X	9133	-0-	-22847	-0-	496	1	6475	3	Y	1934	1909	0	8 8	103
						35	4	2127	9						
*07	33883 X	7223	-0-	-26660	-0-	773	1	4216	3	Y	1926	1913	0	6 8	110
						115	4	2119	9						
*08	33883 X	4790	-0-	-29093	-0-	753	1	1767	3	Y	1788	1782	0	5 8	111
						303	4	1967	9						
*09	21660 X	5888	-0-	-15772	-0-	715	1	2633	3	Y	2052	2039	0	6 8	118
						283	4	2257	9						
*10	17918 X	7356	-0-	-10562	-0-	776	1	3943	3	Y	2088	2101	0		105
						340	4	2297	9						
*11	17340 X	6458	-0-	-10882	-0-	734	1	3560	3	Y	1815	1815	0		105
						167	4	1997	9						
*12	15717 X	4782	-0-	-10935	-0-	687	1	2674	3	Y	1008	1033	0	1 8	79
						312	4	1109	9						
*01	7688 X	5313	-0-	-2375	-0-	1256	1	3080	3	Y	695	710	0		64
						212	4	765	9						
*02	7192 X	7140	-0-	-52	-0-	1837	1	3905	3	Y	1099	1063	0	2 8	98
						189	4	1209	9						
03	7688 X	7125	-0-	-563	-0-	1025	1	5596	3	Y	285	363	0	11 8	9
						190	4	314	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	266693	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12735 - 16592
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04		48600 X	9208	-0-	-39392	-0-	949	1	5374	3	Y	2490	2465	0	131
							146	4	2739	9					
*05		19313 X	3418	-0-	-15895	-0-	269	1	1786	3	Y	1201	1275	0	55
							42	4	1321	9					
*06		18690 X	1847	-0-	-16843	-0-	124	1	1617	3	Y	88	138	0	5
							9	4	97	9					
*07		19313 X	1440	-0-	-17873	-0-	196	1	1070	3	Y	132	129	0	8
							29	4	145	9					
*08		19313 X	1084	-0-	-18229	-0-	246	1	578	3	Y	145	143	0	9
							100	4	160	9				1	8
*09		18690 X	1145	-0-	-17545	-0-	193	1	711	3	Y	149	148	0	9
							77	4	164	9					
*10		6200 X	1557	-0-	-4643	-0-	225	1	1142	3	Y	84	89	0	4
							98	4	92	9					
*11		3900 X	2065	-0-	-1835	-0-	311	1	1508	3	Y	159	154	0	9
							71	4	175	9					
*12		3689 X	1843	-0-	-1846	-0-	322	1	1254	3	Y	109	109	0	9
							147	4	120	9					
*01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	586	1	1437	3	Y	90	91	0	8
							99	4	99	9					
*02		2001 X	1387	-0-	-614	-0-	403	1	856	3	Y	79	80	0	7
							41	4	87	9					
03		2232 X	2116	-0-	-116	-0-	313	1	1710	3	Y	32	38	0	1
							58	4	35	9					

KOSUB UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	12734 - 16663		
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	6480	3	Y	1052	1053	1	34
							118	4	1157	9					
11	7320 X	7289	-0-	-31	-0-	-0-	798	1	4809	3	Y	1276	1267	1	43
							278	4	1404	9					
12	7564 X	6608	-0-	-956	-0-	-0-	703	1	4316	3	Y	1058	996	1	105
							425	4	1164	9					
01	7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	-0-	866	1	2970	3	Y	1205	1258	1	52
							1274	4	1326	9					
02	8120 X	6006	-0-	-2114	-0-	-0-	817	1	3812	3	Y	1084	1052	1	83
							185	4	1192	9				1	8
03	8680 X	6705	-0-	-1975	-0-	-0-	832	1	4560	3	Y	1135	1119	1	99
							64	4	1249	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		CREWS UNIT		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
						//CONT.//	251691		COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12675	- 16950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	WELL #:	3H	RRCID -> 266708	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-			93 1	5999 3	Y	1920	1996 0	6 8	20
								346 4	2112 9					
*05	12710 X	10217	-0-	-2493	-0-			30 1	7632 3	Y	1872	1868 0	10 8	14
								496 4	2059 9					
*06	12300 X	2211	-0-	-10089	-0-			20 1	1797 3	Y	286	294 0	3 8	3
								79 4	315 9					
*07	0 W	7080	-0-	7080	7080			104 1	5932 3	Y	97	97 0	2 8	1
								937 4	107 9					
*08	0 W	6758	-0-	6758	13838			140 1	5057 3	Y	1252	1233 0	3 8	17
								184 4	1377 9					
*09	17032 X	3194	-0-	-13838	-0-			43 1	1221 3	Y	1742	1730 0		29
								14 4	1916 9					
*10	8866 X	3319	-0-	-5547	-0-			52 1	1144 3	Y	1861	1856 0		34
								76 4	2047 9					
*11	5130 X	3210	-0-	-1920	-0-			115 1	1088 3	Y	1788	1774 0		48
								40 4	1967 9					
*12	5301 X	3448	-0-	-1853	-0-			131 1	1185 3	Y	1901	1905 0		44
								41 4	2091 9					
*01	6200 X	2469	-0-	-3731	-0-			128 1	1275 3	Y	941	964 0		21
								31 4	1035 9					
*02	2958 X	1526	-0-	-1432	-0-			205 1	1260 3	Y	37	56 0		2
								20 4	41 9					
03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-			268 1	2658 3	Y	62	61 0		3
								75 4	68 9					

LOVE UNIT						WELL #:	5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012			TOTAL DEPTH 12450	PERF.12375	- 16944	
*04	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-			125 1	8063 3	Y	1845	1834 0	20 8	32	
								465 4	2030 9						
*05	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-			33 1	8547 3	Y	1993	1987 0	6 8	32	
								556 4	2192 9						
*06	9270 X	7865	-0-	-1405	-0-			63 1	5642 3	Y	1737	1747 0		22	
								249 4	1911 9						
*07	9579 X	9162	-0-	-417	-0-			108 1	6206 3	Y	1697	1694 0		25	
								981 4	1867 9						
*08	9331 X	8282	-0-	-1049	-0-			174 1	6286 3	Y	1449	1445 0		29	
								228 4	1594 9						
*09	8640 X	6842	-0-	-1798	-0-			184 1	5289 3	Y	1187	1199 0		17	
								63 4	1306 9						
*10	9238 X	7085	-0-	-2153	-0-			207 1	4592 3	Y	1798	1794 0		21	
								308 4	1978 9						
*11	8940 X	7201	-0-	-1739	-0-			477 1	4503 3	Y	1870	1847 0		44	
								164 4	2057 9						
*12	9238 X	5898	-0-	-3340	-0-			375 1	3396 3	Y	1827	1838 0		33	
								117 4	2010 9						
*01	10323 X	3546	-0-	-6777	-0-			196 1	1960 3	Y	1220	1220 0		33	
								48 4	1342 9						
*02	9280 X	3753	-0-	-5527	-0-			374 1	2292 3	Y	956	947 0		42	
								35 4	1052 9						
03	9920 X	5546	-0-	-4374	-0-			449 1	4450 3	Y	474	499 0		17	
								126 4	521 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.	12383 - 17521
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		88 1	5666 3	Y	1566	1563 0	12 8	27
								327 4	1723 9					
*05		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-		43 1	11033 3	Y	4237	4186 0	10 8	68
								717 4	4661 9					
*06		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-		97 1	8763 3	Y	3767	3782 0	5 8	48
								387 4	4144 9					
*07		10376 X	10376	-0-	-0-	-0-		116 1	6644 3	Y	2333	2346 0	1 8	34
								1050 4	2566 9					
*08		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-		155 1	5584 3	Y	1404	1410 0		28
								202 4	1544 9					
*09		7020 X	5865	-0-	-1155	-0-		134 1	3839 3	Y	1678	1679 0	3 8	24
								46 4	1846 9					
*10		7254 X	6177	-0-	-1077	-0-		194 1	4311 3	Y	1256	1265 0	1 8	14
								290 4	1382 9					
*11		7020 X	5879	-0-	-1141	-0-		431 1	4078 3	Y	1110	1098 0		26
								149 4	1221 9					
*12		7254 X	3851	-0-	-3403	-0-		253 1	2294 3	Y	1114	1120 0		20
								79 4	1225 9					
*01		7254 X	1906	-0-	-5348	-0-		80 1	794 3	Y	921	916 0		25
								19 4	1013 9					
*02		8062 X	2869	-0-	-5193	-0-		259 1	1590 3	Y	905	891 0		39
								24 4	996 9					
03		8618 X	4938	-0-	-3680	-0-		372 1	3683 3	Y	708	721 0		26
								104 4	779 9					

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		27515 X	27515	-0-	-0-	-0-		306 1	19765 3	Y	5730	5711 0	14 8	133
								1141 4	6303 9					
*05		18566 X	18566	-0-	-0-	-0-		51 1	12947 3	Y	4297	4310 0	22 8	98
								841 4	4727 9					
*06		19484 X	19484	-0-	-0-	-0-		135 1	12216 3	Y	5994	5979 0	28 8	85
								540 4	6593 9					
*07		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-		152 1	8701 3	Y	3530	3500 0	13 8	102
								1375 4	3883 9					
*08		16760 X	16760	-0-	-0-	-0-		327 1	11811 3	Y	3812	3815 0	14 8	85
								429 4	4193 9					
*09		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-		393 1	11284 3	Y	3818	3829 0	4 8	70
								135 4	4200 9					
*10		15159 X	14413	-0-	-746	-0-		421 1	9348 3	Y	3651	3678 0	1 8	42
								628 4	4016 9					
*11		14670 X	12578	-0-	-2092	-0-		858 1	8111 3	Y	3012	2975 0	1 8	78
								296 4	3313 9					
*12		13636 X	13636	-0-	-0-	-0-		987 1	8942 3	Y	3090	3091 0		77
								308 4	3399 9					
*01		15274 X	15274	-0-	-0-	-0-		1045 1	10425 3	Y	3227	3235 0		69
								254 4	3550 9					
*02		10121 X	9525	-0-	-596	-0-		951 1	5841 3	Y	2403	2370 0	1 8	101
								90 4	2643 9					
*03		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-		885 1	8771 3	Y	3351	3339 0	1 8	112
								249 4	3686 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		CREWS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 266739	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 12664	PERF.12705 - 16704	CNTY: LIVE OAK		
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
*04		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	100	1	6478	3	Y	3727	3987 0	2 8 39
							374	4	4100	9				
*05		14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	43	1	11108	3	Y	2695	2710 0	3 8 21
							722	4	2965	9				
*06		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	77	1	6968	3	Y	1446	1450 0	3 8 14
							308	4	1591	9				
*07		9114 X	7045	-0-	-2069	-0-	83	1	4752	3	Y	1326	1323 0	1 8 16
							751	4	1459	9				
*08		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	330	1	11914	3	Y	2829	2784 0	22 8 39
							432	4	3112	9				
*09		10530 X	8118	-0-	-2412	-0-	186	1	5337	3	Y	2301	2296 0	5 8 39
							64	4	2531	9				
*10		10881 X	5668	-0-	-5213	-0-	185	1	4107	3	Y	1000	1021 0	18
							276	4	1100	9				
*11		10530 X	6192	-0-	-4338	-0-	436	1	4125	3	Y	1345	1326 0	1 8 36
							151	4	1480	9				
*12		10881 X	9367	-0-	-1514	-0-	779	1	7057	3	Y	1171	1180 0	27
							243	4	1288	9				
*01		10881 X	7140	-0-	-3741	-0-	544	1	5431	3	Y	938	944 0	21
							133	4	1032	9				
*02		7192 X	6553	-0-	-639	-0-	763	1	4683	3	Y	941	916 0	46
							72	4	1035	9				
03		8122 X	5894	-0-	-2228	-0-	472	1	4670	3	Y	564	579 0	31
							132	4	620	9				

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 266752	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12715 - 16345					
*04		9570 X	4825	-0-	-4745	-0-	496	1	2809	3	Y	1313	1285 0	69
							76	4	1444	9				
*05		11067 X	3104	-0-	-7963	-0-	41	1	274	3	Y	2529	2481 0	1 8 116
							7	4	2782	9				
*06		10710 X	5526	-0-	-5184	-0-	297	1	3880	3	Y	1207	1258 0	1 8 64
							21	4	1328	9				
*07		11067 X	4466	-0-	-6601	-0-	459	1	2502	3	Y	1306	1295 0	75
							68	4	1437	9				
*08		11067 X	2661	-0-	-8406	-0-	387	1	909	3	Y	1099	1105 0	69
							156	4	1209	9				
*09		10710 X	4740	-0-	-5970	-0-	738	1	2716	3	Y	904	920 0	1 8 52
							292	4	994	9				
*10		10788 X	4919	-0-	-5869	-0-	528	1	2683	3	Y	1343	1328 0	67
							231	4	1477	9				
*11		10440 X	3239	-0-	-7201	-0-	341	1	1654	3	Y	1060	1066 0	61
							78	4	1166	9				
*12		11067 X	2865	-0-	-8202	-0-	394	1	1533	3	Y	690	697 0	54
							179	4	759	9				
*01		5239 X	3846	-0-	-1393	-0-	785	1	1925	3	Y	912	882 0	84
							133	4	1003	9				
*02		4901 X	3464	-0-	-1437	-0-	851	1	1807	3	Y	654	680 0	58
							87	4	719	9				
03		5146 X	3850	-0-	-1296	-0-	548	1	2993	3	Y	188	240 0	6
							102	4	207	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	12740	PERF.12540	- 17494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	44	1	2843	3	Y	2303	2392	0	1 8 24
						164	4	2533	9					
*05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	53	1	13764	3	Y	6552	6474	0	52 8 50
						895	4	7207	9					
*06	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	203	1	18368	3	Y	7681	7061	0	602 8 68
						812	4	8449	9					
*07	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	215	1	12338	3	Y	5424	5393	0	33 8 66
						1950	4	5966	9					
*08	15283 X	14251	-0-	-1032	-0-	272	1	9813	3	Y	3464	3450	0	32 8 48
						356	4	3810	9					
*09	20670 X	11422	-0-	-9248	-0-	300	1	8630	3	Y	2171	2178	0	4 8 37
						104	4	2388	9					
*10	21359 X	9466	-0-	-11893	-0-	291	1	6457	3	Y	2076	2074	0	1 8 38
						434	4	2284	9					
*11	20670 X	8328	-0-	-12342	-0-	587	1	5549	3	Y	1808	1796	0	2 8 48
						203	4	1989	9					
*12	16771 X	8289	-0-	-8482	-0-	611	1	5541	3	Y	1769	1775	0	1 8 41
						191	4	1946	9					
*01	13175 X	7232	-0-	-5943	-0-	501	1	4997	3	Y	1466	1472	0	2 8 33
						121	4	1613	9					
*02	9976 X	5639	-0-	-4337	-0-	613	1	3765	3	Y	1094	1071	0	2 8 54
						58	4	1203	9					
03	8525 X	4537	-0-	-3988	-0-	303	1	3001	3	Y	1044	1041	0	57
						85	4	1148	9					

LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12470	- 16685		
*04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	94	1	6053	3	Y	1403	1411	0	25
						349	4	1543	9					
*05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	24	1	6222	3	Y	2053	2040	0	5 8 33
						405	4	2258	9					
*06	7470 X	6556	-0-	-914	-0-	48	1	4286	3	Y	1848	1857	0	24
						189	4	2033	9					
*07	7719 X	7406	-0-	-313	-0-	83	1	4756	3	Y	1650	1650	0	24
						752	4	1815	9					
*08	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	174	1	6297	3	Y	1901	1887	0	38
						229	4	2091	9					
*09	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	389	1	11186	3	Y	2018	2027	0	29
						134	4	2220	9					
*10	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	274	1	6085	3	Y	1985	1991	0	23
						409	4	2184	9					
*11	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	625	1	5911	3	Y	1795	1776	0	42
						216	4	1975	9					
*12	7719 X	7212	-0-	-507	-0-	511	1	4634	3	Y	1734	1745	0	31
						160	4	1907	9					
*01	7719 X	4409	-0-	-3310	-0-	241	1	2402	3	Y	1553	1541	0	43
						58	4	1708	9					
*02	16849 X	4126	-0-	-12723	-0-	374	1	2300	3	Y	1287	1274	0	56
						36	4	1416	9					
03	12400 X	7415	-0-	-4985	-0-	545	1	5400	3	Y	1197	1210	0	43
						153	4	1317	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266846	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12715	PERF.	12764 - 15645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
03	0 W	6159	-0-	6159	23491	748	1	4102	3	Y	1137	1162	1		99
						58	4	1251	9						
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	12746	PERF.	12840 - 16199			
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						
03	0 W	6910	-0-	6910	25815	852	1	4672	3	Y	1200	1182	1		105
						66	4	1320	9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12850 - 17411			
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	364	1	2578	3	Y	679	707	1	1 8	16
						47	4	747	9						
11	3600 X	3067	-0-	-533	-0-	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						
03	3751 X	2160	-0-	-1591	-0-	224	1	1229	3	Y	627	610	1		45
						17	4	690	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268223		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12423		PERF.12360 - 17184						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	284 1	18360 3	1060 4	6277 9	Y	5706	5710 0	13 8		133	
*05	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	52 1	13369 3	869 4	5745 9	Y	5223	5215 0	22 8		119	
*06	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	166 1	14991 3	663 4	6606 9	Y	6005	6017 0	22 8		85	
*07	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	165 1	9470 3	1497 4	4794 9	Y	4358	4304 0	14 8		125	
*08	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	382 1	13795 3	501 4	5927 9	Y	5388	5375 0	18 8		120	
*09	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	421 1	12106 3	145 4	4847 9	Y	4406	4441 0	4 8		81	
*10	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	452 1	10021 3	673 4	4826 9	Y	4387	4417 0	1 8		50	
*11	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	952 1	8995 3	328 4	4208 9	Y	3825	3775 0	1 8		99	
*12	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1085 1	9830 3	338 4	4126 9	Y	3751	3756 0	1 8		93	
*01	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	1170 1	11680 3	285 4	4166 9	Y	3787	3798 0	1 8		81	
*02	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	1576 1	9686 3	150 4	4660 9	Y	4236	4139 0	1 8		177	
*03	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	1006 1	9973 3	283 4	5277 9	Y	4797	4814 0			160	

KOSUB UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268734		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12910 - 16921					
10	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	2325 1	16461 3	298 4	3896 9	Y	3542	3536 1			114
11	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1830 1	11029 3	637 4	3367 9	Y	3061	3073 1			102
12	0 W	17417	-0-	17417	17417	1821 1	11192 3	1103 4	3301 9	Y	3001	2805 1			298
01	0 W	14474	-0-	14474	31891	1940 1	6658 3	2856 4	3020 9	Y	2745	2924 1	1 8		118
02	0 W	15377	-0-	15377	47268	2071 1	9662 3	468 4	3176 9	Y	2887	2783 1			222
03	0 W	18673	-0-	18673	65941	2372 1	13003 3	183 4	3115 9	Y	2832	2807 1			247



SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOTARA-RIDLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*04	32820 X	10121	-0-	-22699	-0-	1048	1	5931	3	Y	2711	2670	0	1 8	143
						160	4	2982	9						
*05	31806 X	21662	-0-	-10144	-0-	2420	1	16069	3	Y	2538	2562	0	3 8	116
						381	4	2792	9						
*06	30780 X	12469	-0-	-18311	-0-	640	1	8353	3	Y	3119	3060	0	9 8	166
						45	4	3431	9						
*07	31806 X	8583	-0-	-23223	-0-	850	1	4630	3	Y	2707	2712	0	6 8	155
						125	4	2978	9						
*08	31806 X	6702	-0-	-25104	-0-	1026	1	2410	3	Y	2593	2582	0	4 8	162
						414	4	2852	9						
*09	30780 X	7307	-0-	-23473	-0-	912	1	3358	3	Y	2433	2451	0	3 8	141
						361	4	2676	9						
*10	31806 X	9920	-0-	-21886	-0-	1061	1	5392	3	Y	2729	2733	0		137
						465	4	3002	9						
*11	23040 X	7948	-0-	-15092	-0-	847	1	4108	3	Y	2545	2535	0		147
						193	4	2800	9						
*12	0 W	5372	-0-	5372	5372	679	1	2640	3	Y	1586	1608	0		125
						308	4	1745	9						
*01	0 W	6054	-0-	6054	11426	1042	1	2555	3	Y	2074	2007	0		192
						176	4	2281	9						
*02	16828 X	5402	-0-	-11426	-0-	1210	1	2572	3	Y	1359	1428	0	2 8	121
						125	4	1495	9						
03	10385 X	5608	-0-	-4777	-0-	766	1	4185	3	Y	467	562	0	11 8	15
						143	4	514	9						

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
*04	34590 X	10676	-0-	-23914	-0-	1158	1	6556	3	Y	2532	2485	0	4 8	134
						177	4	2785	9						
*05	35743 X	20581	-0-	-15162	-0-	2284	1	15162	3	Y	2524	2533	0	10 8	115
						359	4	2776	9						
*06	34590 X	11582	-0-	-23008	-0-	604	1	7888	3	Y	2770	2719	0	19 8	147
						43	4	3047	9						
*07	35991 X	11217	-0-	-24774	-0-	1182	1	6443	3	Y	3107	3064	0	12 8	178
						174	4	3418	9						
*08	35991 X	5202	-0-	-30789	-0-	985	1	2314	3	Y	1368	1457	0	4 8	85
						398	4	1505	9						
*09	34830 X	9691	-0-	-25139	-0-	1329	1	4895	3	Y	2673	2596	0	8 8	154
						527	4	2940	9						
*10	35991 X	10317	-0-	-25674	-0-	1248	1	6342	3	Y	1983	2038	0		99
						546	4	2181	9						
*11	23430 X	7378	-0-	-16052	-0-	791	1	3840	3	Y	2333	2297	0		135
						181	4	2566	9						
*12	0 W	7621	-0-	7621	7621	962	1	3742	3	Y	2255	2210	0	2 8	178
						436	4	2481	9						
*01	0 W	7494	-0-	7494	15115	1270	1	3114	3	Y	2632	2566	0	1 8	243
						215	4	2895	9						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	282	500	0		25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	87	109	0		3

KOSUB UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
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						
03	18724 X	18423	-0-	-301	-0-	2297	1	12591	3	Y	3053	3012	1		267
						177	4	3358	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
L.B. HAILEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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					
03		20212 X	16010	-0-	-4202	-0-	2061	1	11295	3	Y	2268	2174	1	319
							159	4	2495	9					
MCALISTER UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
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					
03		0 W	10152	-0-	10152	42021	1332	1	7305	3	Y	1284	1287	1	92
							103	4	1412	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
*04		13710 X	9271	-0-	-4439	-0-	905	1	5128	3	Y	2817	2799	0	3 8 149
							139	4	3099	9					
*05		26164 X	11360	-0-	-14804	-0-	1062	1	7048	3	Y	2803	2817	0	7 8 128
							167	4	3083	9					
*06		25320 X	9892	-0-	-15428	-0-	469	1	6127	3	Y	2966	2924	0	13 8 157
							33	4	3263	9					
*07		26164 X	6012	-0-	-20152	-0-	493	1	2690	3	Y	2505	2513	0	6 8 143
							73	4	2756	9					
*08		26164 X	5892	-0-	-20272	-0-	815	1	1914	3	Y	2576	2555	0	4 8 160
							329	4	2834	9					
*09		21600 X	6797	-0-	-14803	-0-	782	1	2878	3	Y	2571	2578	0	5 8 148
							309	4	2828	9					
*10		22320 X	8570	-0-	-13750	-0-	887	1	4511	3	Y	2530	2551	0	127
							389	4	2783	9					
*11		17640 X	7393	-0-	-10247	-0-	752	1	3646	3	Y	2567	2546	0	148
							171	4	2824	9					
*12		14508 X	6522	-0-	-7986	-0-	774	1	3010	3	Y	2170	2146	0	1 8 171
							351	4	2387	9					
*01		8959 X	1288	-0-	-7671	-0-	228	1	559	3	Y	420	552	0	39
							39	4	462	9					
*02		8381 X	7596	-0-	-785	-0-	1402	1	2980	3	Y	2791	2562	0	21 8 247
							144	4	3070	9					
03		8959 X	3254	-0-	-5705	-0-	355	1	1938	3	Y	814	947	0	90 8 24
							66	4	895	9					

-----																
SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12873 - 17543				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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						
03		16151 X	10385	-0-	-5766	-0-	1313	1	7198	3	Y	1611	1582	1		115
							102	4	1772	9						
-----																
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12784 - 17913				
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						
03		25792 X	19713	-0-	-6079	-0-	2527	1	13849	3	Y	2856	2793	1		204
							195	4	3142	9						
-----																
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	12719 - 18303				
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						
03		24676 X	18582	-0-	-6094	-0-	2305	1	12632	3	Y	3153	3079	1		225
							177	4	3468	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	12360 - 16583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16957 X	5854	-0-	-11103	-0-	817 1	3394 3	Y	1494	1478 0		17
							1643 9						
11		12030 X	2885	-0-	-9145	-0-	864 1	1042 3	Y	890	898 0		9
							979 9						
12		12431 X	4588	-0-	-7843	-0-	863 1	2441 3	Y	1167	1167 0		9
							1284 9						
01		5859 X	4332	-0-	-1527	-0-	791 1	1730 3	Y	1646	1638 0		17
							1811 9						
02		5481 X	2127	-0-	-3354	-0-	617 1	869 3	Y	583	593 0		7
							641 9						
03		5859 X	723	-0-	-5136	-0-	622 1	101 9	Y	92	98 0		1
-----													
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.	12580 - 17884
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						
03		2976 X	2609	-0-	-367	-0-	575 1	898 3	Y	1033	1045 0		14
							1136 9						
-----													
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.	12050 - 17230
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-
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.	12030 - 16872
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						
*03		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	1314 1	2644 3	Y	1502	1500 0		12
							1652 9						
-----													
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.	11950 - 14982
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-
03		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 GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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											
03	9052 X	6655	-0-	-2397	-0-			805	1	5125	3	Y	659	661	0	8				
								725	9											
URRUTIA UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260389		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 12262		PERF.12875 - 17257	
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											
*03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-			369	1	2254	9	Y	2049	2024	0	27				
HOLLMAN UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 261242		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12380 - 17444	
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				
12	11129 X	7331	-0-	-3798	-0-			906	1	4400	3	Y	1841	1827	0	15				
								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											
03	12958 X	7807	-0-	-5151	-0-			685	1	5502	3	Y	1473	1475	0	17				
								1620	9											
RANCHO GRANDE TRUST 168-1													WELL #: 1H RRCID -> 261448		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 16523	
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					16	1					
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				
03	5208 X	932	-0-	-4276	-0-			874	1	58	9	Y	53	55	0	1				

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) 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
10	3937 X	3008	-0-	-929	-0-	887 1	991 3	380 4	750 9	N	682	680 1		21
11	3600 X	2822	-0-	-778	-0-	892 1	1006 3	222 4	702 9	N	638	648 1		11
12	3720 X	3114	-0-	-606	-0-	1287 1	686 3	402 4	739 9	N	672	246 0	422 1	15
01	3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	312 1	800 4	286 9		N	260	87 0	178 1	10
02	3103 X	2683	-0-	-420	-0-	743 1	814 3	349 4	777 9	N	706	684 1		32
03	3100 X	2150	-0-	-950	-0-	754 1	578 3	245 4	573 9	N	521	544 1		9
-----														
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
10	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	538 1	9830 3	4677 9		Y	4252	4165 0	16 1	71
11	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	411 1	7983 3	3681 9		Y	3346	3363 0	4 1	50
12	3100 N	9340	-0-	6240	6240	345 1	6919 3	2076 9		Y	1887	1894 0	2 1	41
01	14736 X	8496	-0-	-6240	-0-	854 1	6127 3	1515 9		Y	1377	1369 0	1 1	48
02	14065 X	4952	-0-	-9113	-0-	673 1	4279 3	673 1	4279 3	Y	-0-	48 0		-0-
03	15035 X	8333	-0-	-6702	-0-	699 1	3523 3	4111 9		Y	3737	3688 0		49
-----														
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804														
10	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	1086 1	7035 3	1689 9		Y	1535	1524 0	6 1	26
11	7290 X	6519	-0-	-771	-0-	638 1	4581 3	1300 9		Y	1182	1189 0	1 1	18
12	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	866 1	6405 3	1447 9		Y	1315	1302 0	2 1	29
01	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	861 1	5571 3	1447 9		Y	1103	1093 0	1 1	38
02	9164 X	6427	-0-	-2737	-0-	783 1	4698 3	1213 9		Y	860	881 0		17
03	9796 X	773	-0-	-9023	-0-	296 1	206 3	271 9		Y	246	260 0		3
-----														
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221														
10	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	955 1	8184 3	235 4	2030 9	N	1845	1743 0	115 1	16
11	14700 X	8577	-0-	-6123	-0-	1269 1	5444 3	300 4	1564 9	N	1422	1419 0		19
12	15190 X	9258	-0-	-5932	-0-	971 1	6050 3	355 4	1882 9	N	1711	1696 0		34
01	15190 X	9482	-0-	-5708	-0-	880 1	6481 3	335 4	1786 9	N	1624	1623 0		35
02	10672 X	7822	-0-	-2850	-0-	853 1	5194 3	238 4	1537 9	N	1397	1392 0		40
03	11408 X	8507	-0-	-2901	-0-	847 1	5859 3	71 4	1730 9	N	1573	1566 0		47





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
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	31	-0-	-6059	-0-	25 1	6 9	Y	5	12 0		-0-
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12750	- 15974	
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
*03		498 X	498	-0-	-0-	-0-	420 1	78 9	N	71	56 1		26

PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13275	- 17854	
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						
03		12121 X	7342	-0-	-4779	-0-	528 1	6265 3	Y	499	500 0		8
							549 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396	
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					
03		7006 X	6428	-0-	-578	-0-	770 1	4240 3	Y	1231	1230 0		37
							64 4	1354 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
10	6789 X	1793	-0-	-4996	-0-	343	1	1046	3	Y	367	382	0	1 1	15
11	5880 X	1063	-0-	-4817	-0-	404	9	246	3	Y	319	281	0	47 1	6
12	5704 X	793	-0-	-4911	-0-	466	1	185	3	Y	177	177	0		6
01	5704 X	651	-0-	-5053	-0-	351	9	121	3	Y	187	189	0		4
02	3799 X	955	-0-	-2844	-0-	413	1	264	3	Y	261	256	0		9
03	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	195	9	281	3	Y	272	277	0		4
						324	1								
						206	9								
						404	1								
						287	9								
						481	1								
						299	9								

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

10	16740 X	14326	-0-	-2414	-0-	1523	1	12154	3	N	478	460	0		40
11	16200 X	14776	-0-	-1424	-0-	123	4	12677	3	N	449	435	0		54
12	16740 X	15947	-0-	-793	-0-	1489	1	13800	3	N	499	498	0		55
01	14322 X	12775	-0-	-1547	-0-	116	4	10663	3	N	586	575	0		66
02	14297 X	12882	-0-	-1415	-0-	1432	1	11037	3	N	548	541	0		73
03	15934 X	12128	-0-	-3806	-0-	166	4	10500	3	N	521	520	0		74
						1325	1								
						142	4								
						1038	1								
						204	4								
						938	1								
						117	4								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

10	13392 X	7740	-0-	-5652	-0-	363	1	5596	3	Y	1538	1572	1		13
11	11550 X	5144	-0-	-6406	-0-	89	4	3226	3	Y	1243	1240	1		16
12	11935 X	6119	-0-	-5816	-0-	446	1	1367	3	Y	1314	1304	1		26
01	11935 X	7255	-0-	-4680	-0-	105	4	5005	3	Y	1195	1195	1		26
02	7250 X	4778	-0-	-2472	-0-	776	1	2860	3	Y	978	976	1		28
03	7750 X	4992	-0-	-2758	-0-	284	4	1076	3	Y	979	978	1		29
						677	1								
						258	4								
						658	1								
						184	4								
						705	1								
						59	4								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

10	13516 X	409	-0-	-13107	-0-	325	1	80	4	Y	4	9	0	1 1	-0-
11	13080 X	273	-0-	-12807	-0-	194	1	46	4	Y	30	30	0		-0-
12	12090 X	2	-0-	-12088	-0-	33	9	1	9	Y	1	1	0		-0-
01	10292 X	3901	-0-	-6391	-0-	1	1	3446	3	Y	2	2	0		-0-
02	1566 X	919	-0-	-647	-0-	125	4	2	9	Y	5	5	0		-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	360	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
						100	4	6	9	Y					









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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 268976	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 12247	PERF.13090	- 18459							
10	0 W	16913	-0-	16913	22526	1621 1148 9	1	14144	3	Y	1044	1024	0		28
11	0 W	10430	-0-	10430	32956	1118 1032 9	1	8280	3	Y	938	957	0		9
12	0 W	4612	-0-	4612	37568	691 1422 9	1	2499	3	Y	1293	1292	0		10
01	0 W	5568	-0-	5568	43136	751 1164 9	1	3653	3	Y	1058	1055	0		13
02	0 W	4462	-0-	4462	47598	800 815 9	1	2847	3	Y	741	745	0		9
03	0 W	4016	-0-	4016	51614	870 1232 9	1	1914	3	Y	1120	1120	0		9
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 12110	PERF.12584	- 18940							
10	33697 X	24737	-0-	-8960	-0-	1622 3488 9	1	19627	3	Y	3171	3175	0	3 1	31
11	30210 X	23277	-0-	-6933	-0-	1524 3103 9	1	18650	3	Y	2821	2817	0	3 1	32
12	29202 X	23048	-0-	-6154	-0-	1623 3081 9	1	18344	3	Y	2801	2783	0		50
01	27249 X	23701	-0-	-3548	-0-	1246 3920 9	1	18535	3	Y	3564	3575	0	8 1	31
02	24099 X	20494	-0-	-3605	-0-	1003 2500 9	1	16991	3	Y	2273	2285	0		19
03	24738 X	20863	-0-	-3875	-0-	698 2772 9	1	17393	3	Y	2520	2510	0		29
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH 11926	PERF.12657	- 18275							
10	12431 X	9542	-0-	-2889	-0-	855 2093 9	1	6594	3	Y	1903	1906	0		22
11	11910 X	11200	-0-	-710	-0-	1223 2275 9	1	7702	3	Y	2068	2068	0		22
12	12307 X	10346	-0-	-1961	-0-	1030 2675 9	1	6641	3	Y	2432	2435	0		19
01	10540 X	10421	-0-	-119	-0-	924 2429 9	1	7068	3	Y	2208	2204	0		23
02	10817 X	8816	-0-	-2001	-0-	815 2046 9	1	5955	3	Y	1860	1860	0		23
03	11563 X	8743	-0-	-2820	-0-	880 2034 9	1	5829	3	Y	1849	1850	0		22
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12183	PERF.12916	- 17997							
10	13981 X	2205	-0-	-11776	-0-	96 344 9	1	1765	3	Y	313	381	0	1 1	13
11	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	596 2334 9	1	11744	3	Y	2122	1798	0	299 1	38
12	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1001 1951 9	1	16621	3	Y	1774	1772	0	1 1	39
01	12803 X	12753	-0-	-50	-0-	618 2226 9	1	9909	3	Y	2024	2003	0	1 1	59
02	14181 X	10140	-0-	-4041	-0-	467 2021 9	1	7652	3	Y	1837	1858	0	1 1	37
03	19561 X	12008	-0-	-7553	-0-	499 2256 9	1	9253	3	Y	2051	2056	0		32





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036		PERF.13083 - 18573				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	14725 X	11720	-0-	-3005	-0-	809	1	8439 3	Y	2247	2298 0	5 1	94	
11	14670 X	8713	-0-	-5957	-0-	2472	9	529 1	6743 3	Y	1310	1182 0	198 1	24
12	15159 X	10726	-0-	-4433	-0-	1441	9	936 1	7877 3	Y	1739	1723 0	1 1	39
01	15159 X	12794	-0-	-2365	-0-	1913	9	1281 1	9413 3	Y	1909	1892 0	1 1	55
02	15921 X	10100	-0-	-5821	-0-	2100	9	966 1	7502 3	Y	1484	1508 0	1 1	30
03	11718 X	11300	-0-	-418	-0-	1632	9	906 1	8490 3	Y	1731	1734 0		27
						1904	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12789 - 18170				
10	16461 X	15605	-0-	-856	-0-	1218	1	4091	10296 3	Y	3719	3643 0		100
11	24690 X	19877	-0-	-4813	-0-	1381	1	4023	14473 3	Y	3657	3722 0		35
12	22692 X	14655	-0-	-8037	-0-	1055	1	4046	9554 3	Y	3678	3683 0		30
01	15593 X	13118	-0-	-2475	-0-	1162	1	3959	7997 3	Y	3599	3585 0		44
02	19227 X	11792	-0-	-7435	-0-	1144	1	3183	7465 3	Y	2894	2903 0		35
03	20553 X	12614	-0-	-7939	-0-	1278	1	3166	8170 3	Y	2878	2891 0		22
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12626 - 17629				
10	19313 X	11264	-0-	-8049	-0-	773	1	1961	8530 3	Y	1783	1807 0	4 1	74
11	15480 X	10021	-0-	-5459	-0-	666	1	1811	7544 3	Y	1646	1448 0	242 1	30
12	15996 X	12097	-0-	-3899	-0-	874	1	2839	8384 3	Y	2581	2554 0	2 1	55
01	14942 X	11276	-0-	-3666	-0-	1076	1	1929	8271 3	Y	1754	1757 0	1 1	51
02	13978 X	11154	-0-	-2824	-0-	926	1	2047	8181 3	Y	1861	1874 0	1 1	37
03	12090 X	11159	-0-	-931	-0-	887	1	1827	8445 3	Y	1661	1672 0		26
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347		PERF.12923 - 18810				
10	12028 X	11544	-0-	-484	-0-	457	1	3035	8052 3	Y	2759	2733 0	10 1	46
11	11640 X	5611	-0-	-6029	-0-	202	1	1598	3811 3	Y	1453	1475 0	2 1	22
12	10912 X	8764	-0-	-2148	-0-	640	1	2560	5564 3	Y	2327	2295 0	3 1	51
01	11532 X	8615	-0-	-2917	-0-	813	1	2545	5257 3	Y	2314	2283 0	2 1	80
02	10788 X	6639	-0-	-4149	-0-	639	1	1068	4932 3	Y	971	1032 0		19
03	11532 X	7337	-0-	-4195	-0-	785	1	1547	5005 3	Y	1406	1406 0		19





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	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	
10	15438 X	10963	-0-	-4475	-0-	631	1 8008 3	Y	2113	332 0	1864 1	50
11	12960 X	9992	-0-	-2968	-0-	2324	9 568 1	Y	1829	1048 0	788 1	43
12	13392 X	6271	-0-	-7121	-0-	2012	9 347 1	Y	1084	1112 0		15
01	12617 X	5629	-0-	-6988	-0-	1192	9 477 1	Y	1569	1537 0	1 1	46
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1726	9 668 1	Y	2564	2557 0	2 1	51
*03	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	2820	9 828 1	Y	2774	2782 0		43
						3051	9					

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

10	20212 X	20091	-0-	-121	-0-	1374	1 15822 3	Y	2632	2619 0	10 1	44
11	18090 X	16869	-0-	-1221	-0-	2895	9 1287 1	Y	2487	2491 0	3 1	37
12	18693 X	12960	-0-	-5733	-0-	2736	9 749 1	Y	1810	1806 0	2 1	39
01	18693 X	13329	-0-	-5364	-0-	1991	9 450 1	Y	2375	2330 0	2 1	82
02	18792 X	16162	-0-	-2630	-0-	2613	9 954 1	Y	2586	2616 0		52
03	20088 X	16415	-0-	-3673	-0-	2845	9 1164 1	Y	2352	2373 0		31
						2587	9					

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	947	1 1668 3	Y	588	106 0	496 1	14
11	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	647	9 623 1	Y	563	323 0	241 1	13
12	3100 N	5111	-0-	2011	2011	619	9 646 1	Y	494	500 0		7
01	7720 X	5709	-0-	-2011	-0-	543	9 755 1	Y	549	540 0		16
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	604	9 573 1	Y	422	430 0		8
03	5115 X	317	-0-	-4798	-0-	464	9 239 1	Y	71	78 0		1

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

10	21049 X	15017	-0-	-6032	-0-	709	1 11611 3	Y	2452	2443 0	9 1	41
11	15360 X	14789	-0-	-571	-0-	2697	9 631 1	Y	2360	2364 0	2 1	35
12	15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	2596	9 749 1	Y	2000	1990 0	2 1	43
01	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	2200	9 1195 1	Y	2629	2579 0	2 1	91
02	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	2892	9 1018 1	Y	2238	2284 0		45
03	15283 X	14954	-0-	-329	-0-	2462	9 1224 1	Y	1858	1878 0		25
						2044	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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							
03		21328 X	17771	-0-	-3557	-0-	611 1	13892 3		Y	2971	2985 0		39
							3268 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
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							
*03		23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	1433 1	20275 3		Y	1966	1985 0		26
							2163 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
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							
03		27776 X	13000	-0-	-14776	-0-	599 1	10683 3		Y	1562	1563 0		18
							1718 9							
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
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							
03		16802 X	14079	-0-	-2723	-0-	549 1	10992 3		Y	2307	2349 0		32
							2538 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400						
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				
10	24955 X	24735	-0-	-220	-0-	1058 4300	1 9	19377	3	Y	3909	3896	0	8 1	163
11	25560 X	23007	-0-	-2553	-0-	927 3739	1 9	18341	3	Y	3399	3001	0	500 1	61
12	27404 X	22710	-0-	-4694	-0-	920 3521	1 9	18269	3	Y	3201	3155	0	6 1	101
01	27404 X	19227	-0-	-8177	-0-	740 2963	1 9	15524	3	Y	2694	2732	0	2 1	61
02	21982 X	18329	-0-	-3653	-0-	755 2977	1 9	14597	3	Y	2706	2675	0	3 1	89
03	23498 X	18902	-0-	-4596	-0-	754 3037	1 9	15111	3	Y	2761	2812	0		38
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488						
10	25854 X	17670	-0-	-8184	-0-	769 3046	1 9	13855	3	Y	2769	2741	0	6 1	115
11	21600 X	16312	-0-	-5288	-0-	664 3024	1 9	12624	3	Y	2749	2413	0	402 1	49
12	22320 X	16213	-0-	-6107	-0-	653 2742	1 9	12818	3	Y	2493	2459	0	4 1	79
01	19623 X	12978	-0-	-6645	-0-	506 1937	1 9	10535	3	Y	1761	1799	0	1 1	40
02	16501 X	13155	-0-	-3346	-0-	554 2002	1 9	10599	3	Y	1820	1798	0	2 1	60
03	17639 X	13245	-0-	-4394	-0-	538 2003	1 9	10704	3	Y	1821	1856	0		25
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661						
10	29481 X	22424	-0-	-7057	-0-	1267 3230	1 9	17927	3	Y	2936	2940	0	2 1	29
11	24660 X	21752	-0-	-2908	-0-	1358 3139	1 9	17255	3	Y	2854	2848	0	3 1	32
12	25482 X	22482	-0-	-3000	-0-	1586 3191	1 9	17705	3	Y	2901	2881	0		52
01	24025 X	23477	-0-	-548	-0-	1211 4291	1 9	17975	3	Y	3901	3910	0	9 1	34
02	22446 X	19864	-0-	-2582	-0-	979 2231	1 9	16654	3	Y	2028	2045	0		17
03	22475 X	20779	-0-	-1696	-0-	696 2778	1 9	17305	3	Y	2525	2513	0		29
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320						
10	43772 X	35095	-0-	-8677	-0-	1538 6342	1 9	27215	3	Y	5765	5732	0	12 1	240
11	34290 X	31566	-0-	-2724	-0-	1339 5492	1 9	24735	3	Y	4993	4409	0	734 1	90
12	35433 X	32598	-0-	-2835	-0-	1341 5128	1 9	26129	3	Y	4662	4597	0	8 1	147
01	35433 X	28228	-0-	-7205	-0-	1101 4364	1 9	22763	3	Y	3967	4021	0	3 1	90
02	32364 X	26870	-0-	-5494	-0-	1134 4211	1 9	21525	3	Y	3828	3788	0	4 1	126
03	34596 X	27403	-0-	-7193	-0-	1118 4215	1 9	22070	3	Y	3832	3905	0		53

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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					
03	36332 X	26595	-0-	-9737	-0-				1089	1	21493	3	Y	3648	3719 0 50
									4013	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11808 - 15115			
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			
*03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-				651	1	5000	3	Y	2004	1987 0 60
									54	4	2204	9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11839 - 15486			
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			
03	12338 X	7103	-0-	-5235	-0-				819	1	4609	3	Y	1460	1460 0 44
									69	4	1606	9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H		RRCID -> 271672		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 11514		PERF.12388 - 16278			
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			
03	8649 X	7523	-0-	-1126	-0-				762	1	5277	3	Y	1291	1289 0 39
									64	4	1420	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 #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	49352 X	29294	-0-	-20058	-0-	1325 4467	1	23502	3	Y	4061	4051	0	8	1	169
11	40260 X	26027	-0-	-14233	-0-	1134 3859	1	21034	3	Y	3508	3098	0	516	1	63
12	41602 X	26775	-0-	-14827	-0-	1128 3606	1	22041	3	Y	3278	3232	0	6	1	103
01	35588 X	23288	-0-	-12300	-0-	932 3026	1	19330	3	Y	2751	2789	0	2	1	63
02	27550 X	21147	-0-	-6403	-0-	897 3155	1	17095	3	Y	2868	2834	0	3	1	94
03	29295 X	21597	-0-	-7698	-0-	885 3208	1	17504	3	Y	2916	2970	0			40
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388				
10	46066 X	39038	-0-	-7028	-0-	1725 6565	1	30748	3	Y	5968	5937	0	12	1	249
11	43350 X	34889	-0-	-8461	-0-	1480 5661	1	27748	3	Y	5146	4546	0	757	1	92
12	44609 X	32847	-0-	-11762	-0-	1357 4983	1	26507	3	Y	4530	4471	0	8	1	143
01	44609 X	32716	-0-	-11893	-0-	1274 5009	1	26433	3	Y	4554	4589	0	4	1	104
02	39063 X	30608	-0-	-8455	-0-	1286 4815	1	24507	3	Y	4377	4332	0	5	1	144
03	39029 X	31678	-0-	-7351	-0-	1292 4840	1	25546	3	Y	4400	4483	0			61
MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348				
10	13671 X	12307	-0-	-1364	-0-	572 1172	1	10563	3	Y	1065	1060	0	4	1	18
11	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	611 1155	1	11568	3	Y	1050	1051	0	1	1	16
12	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	797 997	1	11521	3	Y	906	901	0	1	1	20
01	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	914 915	1	11385	3	Y	832	822	0	1	1	29
02	12876 X	10902	-0-	-1974	-0-	781 459	1	9662	3	Y	417	438	0			8
*03	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	995 749	1	13829	3	Y	681	680	0			9
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12303	- 18667				
10	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1790 6544	1	22420	3	Y	5949	934	0	5113	1	140
11	27360 X	21105	-0-	-6255	-0-	1217 4475	1	15413	3	Y	4068	2365	0	1748	1	95
12	28582 X	12714	-0-	-15868	-0-	704 2586	1	9424	3	Y	2351	2413	0			33
01	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	706 8746	1	20732	3	Y	7951	7747	0	6	1	231
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	1463 8108	1	23829	3	Y	7371	7448	0	6	1	148
*03	34586 X	34586	-0-	-0-	-0-	1491 6502	1	26593	3	Y	5911	5967	0			92



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B 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
MAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	12535	-		16479	
10	20615 X	17935	-0-	-2680	-0-	812 2187	1 9	14936	3	Y	1988	1973	0	8	1	33
11	18270 X	17281	-0-	-989	-0-	787 1657	1 9	14837	3	Y	1506	1515	0	2	1	22
12	24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	1287 1404	1 9	22108	3	Y	1276	1269	0	1	1	28
01	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	1598 1425	1 9	24570	3	Y	1295	1277	0	1	1	45
02	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1243 1156	1 9	21076	3	Y	1051	1075	0			21
03	24800 X	17721	-0-	-7079	-0-	1100 1117	1 9	15504	3	Y	1015	1023	0			13
MAY B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12634	-		16345	
10	28985 X	20289	-0-	-8696	-0-	955 1805	1 9	17529	3	Y	1641	1635	0	6	1	27
11	25710 X	16059	-0-	-9651	-0-	697 2262	1 9	13100	3	Y	2056	2050	0	2	1	31
12	26567 X	20021	-0-	-6546	-0-	1080 1667	1 9	17274	3	Y	1515	1511	0	2	1	33
01	22847 X	18391	-0-	-4456	-0-	1236 1690	1 9	15465	3	Y	1536	1515	0	1	1	53
02	21228 X	18772	-0-	-2456	-0-	1042 1334	1 9	16396	3	Y	1213	1242	0			24
03	20274 X	19023	-0-	-1251	-0-	1135 1322	1 9	16566	3	Y	1202	1210	0			16
FRANKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12438	PERF.	12673	-		19174	
10	47771 X	34134	-0-	-13637	-0-	250 4926	1 9	28958	3	Y	4478	4461	0	17	1	75
11	43410 X	31090	-0-	-12320	-0-	223 4263	1 9	26604	3	Y	3875	3888	0	4	1	58
12	44857 X	31672	-0-	-13185	-0-	382 4584	1 9	26706	3	Y	4167	4129	0	5	1	91
01	39401 X	38442	-0-	-959	-0-	1494 3341	1 9	33607	3	Y	3037	3020	0	3	1	105
02	36859 X	28549	-0-	-8310	-0-	1031 2250	1 9	25268	3	Y	2045	2109	0			41
03	34131 X	17346	-0-	-16785	-0-	65 3466	1 9	13815	3	Y	3151	3150	0			42
FRANKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12678	-		19236	
10	52700 X	41503	-0-	-11197	-0-	1945 3808	1 9	35750	3	Y	3462	3461	0	13	1	58
11	38670 X	34727	-0-	-3943	-0-	1615 3224	1 9	29888	3	Y	2931	2942	0	3	1	44
12	39959 X	34218	-0-	-5741	-0-	1425 3878	1 9	28915	3	Y	3525	3488	0	4	1	77
01	39959 X	28134	-0-	-11825	-0-	1075 2600	1 9	24459	3	Y	2364	2357	0	2	1	82
02	38831 X	25800	-0-	-13031	-0-	896 2377	1 9	22527	3	Y	2161	2200	0			43
03	41509 X	12961	-0-	-28548	-0-	227 1702	1 9	11032	3	Y	1547	1570	0			20

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE 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 #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199							
10	37789 X	28976	-0-	-8813	-0-	1375	1	24574	3	Y	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
03	28985 X	21758	-0-	-7227	-0-	2044	9	855	1	19092	3	1646	1661	0			22
						1811 9											
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190							
10	15438 X	7999	-0-	-7439	-0-	473	1	6012	3	Y	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
*03	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	2021	9	773	1	6626	3	1486	1500	0			23
						1635 9											
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695							
10	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	1785	1	22105	3	Y	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-	5935	9	2807	1	44893	3	10622	10558	0	8	1	213
*03	48740 X	48740	-0-	-0-	-0-	11684	9	2139	1	37672	3	8117	8203	0			127
						8929 9											
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154							
10	23095 X	13790	-0-	-9305	-0-	655	1	11984	3	N	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
03	14074 X	11120	-0-	-2954	-0-	823	9	845	1	9591	3	622	629	0			8
						684 9											

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
03	31899 X	23242	-0-	-8657	-0-	878	1	19926	3	Y	2216	2230	0			29
						2438	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

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							
*03	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	1237	1	28249	3	Y	496	500	0			71
						155	4	546	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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							
03	17112 X	11409	-0-	-5703	-0-	567	1	9418	3	N	1256	1252	0			30
						42	4	1382	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10915 06/04/2015

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	43369 X	28423	-0-	-14946	-0-	1640	1	23248	3	N	3214	3216 0 3 1 31
11	38160 X	27738	-0-	-10422	-0-	3535	9	22816	3	N	2890	2885 0 3 1 33
12	31651 X	23084	-0-	-8567	-0-	1743	1	18697	3	N	2514	2502 0 45
01	28427 X	20445	-0-	-7982	-0-	3179	9	16873	3	N	2215	2235 0 5 1 20
02	26825 X	12130	-0-	-14695	-0-	1135	1	10020	3	N	1383	1392 0 11
03	28675 X	13241	-0-	-15434	-0-	2437	9	10806	3	N	1683	1675 0 19
						589	1					
						1521	9					
						1851	9					
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214			
10	30752 X	26010	-0-	-4742	-0-	1643	1	23419	3	Y	742	739 0 62
11	27780 X	24158	-0-	-3622	-0-	132	4	21972	3	Y	710	687 0 85
12	25575 X	22908	-0-	-2667	-0-	1304	1	20718	3	Y	796	793 0 88
01	26009 X	21061	-0-	-4948	-0-	101	4	18461	3	Y	1170	1127 0 131
02	24331 X	20567	-0-	-3764	-0-	1178	1	18665	3	Y	772	800 0 103
03	26009 X	19273	-0-	-6736	-0-	136	4	17541	3	Y	784	775 0 112
						880	1					
						127	4					
						173	4					
						97	4					
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442			
10	31961 X	16679	-0-	-15282	-0-	716	1	12500	3	N	3148	3091 0 85
11	30930 X	12493	-0-	-18437	-0-	3463	9	9371	3	N	2366	2428 0 23
12	23467 X	17078	-0-	-6389	-0-	519	1	13075	3	N	3026	3025 0 24
01	20832 X	14178	-0-	-6654	-0-	2603	9	10455	3	N	2839	2829 0 34
02	15602 X	11933	-0-	-3669	-0-	674	1	8733	3	N	2250	2257 0 27
03	17081 X	12803	-0-	-4278	-0-	3329	9	9716	3	N	2238	2248 0 17
						600	1					
						3123	9					
						725	1					
						2475	9					
						625	1					
						2462	9					
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467			
10	36270 X	22182	-0-	-14088	-0-	4978	1	13384	3	N	3473	3415 0 94
11	35100 X	16465	-0-	-18635	-0-	3820	9	12104	3	N	3358	3420 0 32
12	27900 X	21618	-0-	-6282	-0-	667	1	16377	3	N	4077	4076 0 33
01	25606 X	19575	-0-	-6031	-0-	3694	9	14300	3	N	4039	4023 0 49
02	23461 X	20579	-0-	-2882	-0-	756	1	15090	3	N	3725	3729 0 45
03	22196 X	19418	-0-	-2778	-0-	4485	9	14123	3	N	3422	3440 0 27
						832	1					
						4443	9					
						1391	1					
						4098	9					
						1531	1					
						3764	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	25978 X	8043	-0-	-17935	-0-	348	1	6107	3	N	1444	1428	0		39
						1588	9								
11	25140 X	13867	-0-	-11273	-0-	602	1	10771	3	N	2267	2284	0		22
						2494	9								
12	18786 X	17786	-0-	-1000	-0-	699	1	14011	3	N	2796	2795	0		23
						3076	9								
01	16926 X	16069	-0-	-857	-0-	887	1	11961	3	N	2928	2916	0		35
						3221	9								
02	13398 X	10755	-0-	-2643	-0-	971	1	7460	3	N	2113	2123	0		25
						2324	9								
03	17794 X	11068	-0-	-6726	-0-	1046	1	7835	3	N	1988	1998	0		15
						2187	9								
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866															
10	45012 X	27539	-0-	-17473	-0-	104	1	25495	3	Y	1764	1771	0	1 1	17
						1940	9								
11	43560 X	15000	-0-	-28560	-0-	43	1	14065	3	Y	811	818	0	1 1	9
						892	9								
12	45012 X	3420	-0-	-41592	-0-	854	1	2292	3	Y	249	254	0		4
						274	9								
01	35092 X	1566	-0-	-33526	-0-	172	1	1086	3	Y	280	281	0	1 1	2
						308	9								
02	29638 X	1415	-0-	-28223	-0-	285	1	920	3	Y	191	191	0		2
						210	9								
03	27528 X	1747	-0-	-25781	-0-	265	1	1336	3	Y	133	133	0		2
						146	9								
FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691															
10	46655 X	31504	-0-	-15151	-0-	2918	1	25916	3	Y	2427	2429	0	5 1	32
						2670	9								
11	36300 X	28428	-0-	-7872	-0-	2819	1	23258	3	Y	2137	2126	0	7 1	36
						2351	9								
12	35712 X	27252	-0-	-8460	-0-	2045	1	22988	3	Y	2017	2014	0		39
						2219	9								
01	34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	2460	1	30154	3	Y	1818	1809	0		48
						59	4	2000	9						
02	37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	2432	1	33930	3	Y	1380	1373	0		55
						51	4	1518	9						
03	31496 X	30376	-0-	-1120	-0-	2659	1	26063	3	Y	1253	1270	0		38
						276	4	1378	9						
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727															
10	44702 X	29213	-0-	-15489	-0-	2669	1	23714	3	Y	2573	2570	0	6 1	34
						2830	9								
11	36480 X	25058	-0-	-11422	-0-	2448	1	20222	3	Y	2171	2162	0	7 1	36
						2388	9								
12	34906 X	21924	-0-	-12982	-0-	1614	1	18162	3	Y	1953	1952	0		37
						2148	9								
01	34906 X	31023	-0-	-3883	-0-	2299	1	26383	3	Y	2078	2060	0		55
						55	4	2286	9						
02	30131 X	28061	-0-	-2070	-0-	2336	1	23945	3	Y	1574	1566	0		63
						49	4	1731	9						
03	29202 X	23497	-0-	-5705	-0-	2227	1	19502	3	Y	1397	1418	0		42
						231	4	1537	9						





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
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						
03	32550 X	27770	-0-	-4780	-0-	943 1	23179 3	Y	3316	3306 0		38
						3648 9						

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

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						
03	47492 X	37206	-0-	-10286	-0-	248 1	30866 3	Y	5538	5518 0		64
						6092 9						

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

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						
*03	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	737 1	16851 3	Y	2142	2134 0		25
						2356 9						

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

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	886 9					
02	27202 X	9441	-0-	-17761	-0-	1243 1	7594 3	Y	525	525 0		21
						26 4	578 9					
03	26753 X	9976	-0-	-16777	-0-	1478 1	7728 3	Y	561	565 0		17
						153 4	617 9					





SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277099	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12788	PERF.12688	- 15828				
10	50003 X	22779	-0-	-27224	-0-	1032 1	18879 3	Y	2607	2601 0	10 1	43	
11	37920 X	19377	-0-	-18543	-0-	2868 9	852 1	16046 3	Y	2254	2261 0	2 1	34
12	32860 X	1643	-0-	-31217	-0-	2479 9	36 1	747 3	Y	782	798 0	1 1	17
01	30039 X	17826	-0-	-12213	-0-	860 9	637 1	14766 3	Y	2203	2142 0	2 1	76
02	21344 X	14093	-0-	-7251	-0-	2423 9	469 1	11847 3	Y	1615	1659 0		32
03	22785 X	12013	-0-	-10772	-0-	1777 9	461 1	10111 3	Y	1310	1325 0		17
						1441 9							
-----													
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277100	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12873	PERF.12609	- 17667				
10	78089 X	43765	-0-	-34324	-0-	318 1	37794 3	Y	5139	5122 0	20 1	86	
11	67230 X	36013	-0-	-31217	-0-	5653 9	261 1	31093 3	Y	4235	4254 0	4 1	63
12	61101 X	8047	-0-	-53054	-0-	4659 9	50 1	7086 3	Y	828	872 0	1 1	18
01	51367 X	1317	-0-	-50050	-0-	911 9	46 1	1074 3	Y	179	191 0		6
02	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-	197 9			Y	-0-	6 0		-0-
03	39990 X	184	-0-	-39806	-0-	7 1	149 3	Y	25	25 0		-0-	
						28 9							
-----													
MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 277101	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12535	- 16639				
10	50685 X	24092	-0-	-26593	-0-	192 1	19362 3	Y	4125	4116 0	16 1	69	
11	43650 X	28112	-0-	-15538	-0-	4538 9	237 1	21542 3	Y	5757	5734 0	6 1	86
12	39122 X	18909	-0-	-20213	-0-	6333 9	625 1	14337 3	Y	3588	3592 0	4 1	78
01	32116 X	18347	-0-	-13769	-0-	3947 9	654 1	15215 3	Y	2253	2251 0	2 1	78
02	29145 X	15003	-0-	-14142	-0-	2478 9	553 1	12528 3	Y	1747	1790 0		35
03	29047 X	14181	-0-	-14866	-0-	1922 9	651 1	11715 3	Y	1650	1663 0		22
						1815 9							
-----													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 277102	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12755	- 17904				
10	54591 X	31424	-0-	-23167	-0-	1433 1	25161 3	Y	4391	4316 0		118	
11	51360 X	41863	-0-	-9497	-0-	4830 9	2014 1	35943 3	Y	3551	3635 0		34
12	45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	3906 9	1877 1	40600 3	Y	2651	2664 0		21
01	37231 X	16795	-0-	-20436	-0-	2916 9	741 1	13186 3	Y	2607	2596 0		32
02	32248 X	15388	-0-	-16860	-0-	2868 9	766 1	12346 3	Y	2069	2076 0		25
03	34472 X	17980	-0-	-16492	-0-	2276 9	886 1	14494 3	Y	2364	2371 0		18
						2600 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER 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 #: 3H		RRCID -> 277121	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12858	PERF.12605 - 18495									
10	75981 X	44670	-0-	-31311	-0-	315 5207 9	1	39148	3	Y	4734	4724	0	18	1	79
11	66210 X	39805	-0-	-26405	-0-	279 4630 9	1	34896	3	Y	4209	4221	0	4	1	63
12	60047 X	8483	-0-	-51564	-0-	55 893 9	1	7535	3	Y	812	856	0	1	1	18
01	52204 X	1753	-0-	-50451	-0-	33 66 9	1	1654	3	Y	60	76	0			2
02	39991 X	155	-0-	-39836	-0-	6 2 9	1	147	3	Y	2	4	0			-0-
03	42749 X	2338	-0-	-40411	-0-	82 77 9	1	2179	3	Y	70	69	0			1
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12852 - 17709									
10	84227 X	38206	-0-	-46021	-0-	231 7185 9	1	30790	3	Y	6532	6423	0			176
11	81510 X	36721	-0-	-44789	-0-	1270 5837 9	1	29614	3	Y	5306	5431	0			51
12	58869 X	37006	-0-	-21863	-0-	1406 5179 9	1	30421	3	Y	4708	4721	0			38
01	48577 X	30644	-0-	-17933	-0-	1350 4359 9	1	24935	3	Y	3963	3953	0			48
02	36308 X	27586	-0-	-8722	-0-	1376 3925 9	1	22285	3	Y	3568	3573	0			43
03	38192 X	28336	-0-	-9856	-0-	1352 4793 9	1	22191	3	Y	4357	4366	0			34
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277123	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12309 - 17713									
10	42253 X	30349	-0-	-11904	-0-	1377 5304 9	1	23668	3	Y	4822	4835	0			55
11	39150 X	20319	-0-	-18831	-0-	1073 4838 9	1	14408	3	Y	4398	4407	0			46
12	40455 X	16928	-0-	-23527	-0-	800 3739 9	1	12389	3	Y	3399	3418	0			27
01	30349 X	11914	-0-	-18435	-0-	208 5237 9	1	6469	3	Y	4761	4739	0			49
02	28391 X	27766	-0-	-625	-0-	1046 5475 9	1	21245	3	Y	4977	4966	0			60
03	30349 X	24657	-0-	-5692	-0-	1021 4678 9	1	18958	3	Y	4253	4263	0			50
MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12677 - 18574									
10	33170 X	29634	-0-	-3536	-0-	1842 4245 9	1	23547	3	N	3859	612	0	3328	1	91
11	27900 X	19603	-0-	-8297	-0-	1382 3022 9	1	15199	3	N	2747	1592	0	1182	1	64
12	27807 X	14793	-0-	-13014	-0-	1061 2768 9	1	10964	3	N	2516	2545	0			35
01	29636 X	21614	-0-	-8022	-0-	1368 3590 9	1	16656	3	N	3264	3202	0	2	1	95
02	27724 X	27522	-0-	-202	-0-	1561 3880 9	1	22081	3	N	3527	3580	0	1	1	41
03	29636 X	23062	-0-	-6574	-0-	821 3048 9	1	19193	3	N	2771	2780	0			32

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	49910 X	6622	-0-	-43288	-0-	304	1	Y	960	1004 0	4 1
						1056	9				16
11	48300 X	17278	-0-	-31022	-0-	844	1	Y	3160	3126 0	3 1
						3476	9				47
12	48298 X	23613	-0-	-24685	-0-	1003	1	Y	2511	2500 0	3 1
						2762	9				55
01	38316 X	28286	-0-	-10030	-0-	1215	1	Y	3512	3443 0	3 1
						3863	9				121
02	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	1242	1	Y	3125	3184 0	
						3438	9				62
*03	29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	5139	5133 0	
						5653	9				68
-----											
LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137	
10	72013 X	30869	-0-	-41144	-0-	141	1	Y	2397	2487 1	349
						2637	9				
11	63420 X	28947	-0-	-34473	-0-	140	1	Y	1591	1704 1	236
						1750	9				
12	61752 X	30697	-0-	-31055	-0-	102	1	Y	2235	1946 1	525
						2459	9				
01	47864 X	16637	-0-	-31227	-0-	10	1	Y	1917	1434 1	1008
						2109	9				
02	42282 X	16042	-0-	-26240	-0-	77	1	Y	1283	2087 1	204
						1411	9				
03	30876 X	21348	-0-	-9528	-0-	5	1	Y	1637	1236 1	605
						1801	9				
-----											
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332	
10	38781 X	21005	-0-	-17776	-0-	969	1	Y	3210	3217 0	37
						3531	9				
11	29970 X	12566	-0-	-17404	-0-	586	1	Y	2413	2425 0	25
						2654	9				
12	25048 X	16056	-0-	-8992	-0-	760	1	Y	3031	3032 0	24
						3334	9				
01	25048 X	14787	-0-	-10261	-0-	616	1	Y	2580	2577 0	27
						2838	9				
02	19256 X	13729	-0-	-5527	-0-	535	1	Y	2585	2581 0	31
						2844	9				
03	20584 X	14946	-0-	-5638	-0-	920	1	Y	2688	2687 0	32
						2957	9				
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382	
10	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	1520	1564 0	6 1
						1672	9				25
11	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	445	1	Y	3817	3781 0	4 1
						4199	9				57
12	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	1358	1	Y	4007	3972 0	5 1
						4408	9				87
01	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	1125	1	Y	2893	2877 0	3 1
						3182	9				100
02	30914 X	24010	-0-	-6904	-0-	823	1	Y	2284	2338 0	46
						2512	9				
03	32860 X	8458	-0-	-24402	-0-	296	1	Y	1337	1365 0	18
						1471	9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277620	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	13153	-	19337
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	483 1	21837 3	Y	4029	4038	0	16 1	67	
11	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	4432 9	28586 3	Y	3161	3178	0	3 1	47	
12	34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	1480 1	28092 3	Y	4202	4153	0	5 1	91	
01	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	3477 9	26174 3	Y	2567	2567	0	2 1	89	
02	38570 X	24340	-0-	-14230	-0-	1386 1	21366 3	Y	1933	1983	0		39	
03	34658 X	6766	-0-	-27892	-0-	4622 9	5576 3	Y	823	851	0		11	
						1141 1								
						2824 9								
						848 1								
						2126 9								
						285 1								
						905 9								
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277621	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12492	-	18921
10	77717 X	41138	-0-	-36579	-0-	275 1	35951 3	Y	4465	4449	0	4 1	43	
11	68790 X	31499	-0-	-37291	-0-	4912 9	27824 3	Y	3172	3176	0	3 1	36	
12	65472 X	34877	-0-	-30595	-0-	186 1	30659 3	Y	3620	3592	0		64	
01	64604 X	27980	-0-	-36624	-0-	3489 9	24447 3	Y	2968	2999	0	7 1	26	
02	38483 X	35232	-0-	-3251	-0-	236 1	30630 3	Y	2668	2672	0		22	
*03	43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	3982 9	37855 3	Y	3835	3813	0		44	
						268 1								
						3265 9								
						1667 1								
						2935 9								
						1562 1								
						4219 9								
KRANER UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277622	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	12595	-	19680
10	46686 X	26246	-0-	-20440	-0-	117 1	24408 3	Y	1445	1436	0		121	
11	40800 X	30244	-0-	-10556	-0-	131 4	27274 3	Y	1153	1136	0		138	
12	37851 X	31366	-0-	-6485	-0-	125 4	28397 3	Y	1028	1052	0		114	
01	36208 X	30769	-0-	-5439	-0-	1647 1	27660 3	Y	1008	1009	0		113	
02	30566 X	25029	-0-	-5537	-0-	191 4	22680 3	Y	953	939	0		127	
03	31372 X	23013	-0-	-8359	-0-	1806 1	20980 3	Y	888	888	0		127	
						194 4								
						1087 1								
						214 4								
						939 1								
						117 4								
MAY B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277623	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12342	PERF.	12510	-	16488
10	44113 X	39150	-0-	-4963	-0-	179 1	32011 3	Y	6327	6285	0	24 1	105	
11	39150 X	12915	-0-	-26235	-0-	6960 9	8934 3	Y	3568	3616	0	4 1	53	
12	38843 X	16407	-0-	-22436	-0-	56 1	12790 3	Y	2708	2699	0	3 1	59	
01	39153 X	19234	-0-	-19919	-0-	3925 9	14608 3	Y	3552	3485	0	3 1	123	
02	35728 X	23874	-0-	-11854	-0-	638 1	19476 3	Y	3296	3353	0		66	
03	38192 X	22375	-0-	-15817	-0-	2979 9	18700 3	Y	2548	2580	0		34	
						719 1								
						3907 9								
						772 1								
						3626 9								
						872 1								
						2803 9								



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323							
10	103819 X	57294	-0-	-46525	-0-	409 10791	1 9	46094	3	Y	9810	9853	0	8	1	95
11	100470 X	40111	-0-	-60359	-0-	262 7228	1 9	32621	3	Y	6571	6584	0	7	1	75
12	85436 X	28372	-0-	-57064	-0-	208 5138	1 9	23026	3	Y	4671	4663	0			83
01	85436 X	41396	-0-	-44040	-0-	2189 5348	1 9	33859	3	Y	4862	4890	0	12	1	43
02	66700 X	39614	-0-	-27086	-0-	1960 5103	1 9	32551	3	Y	4639	4644	0			38
03	57288 X	22479	-0-	-34809	-0-	794 2981	1 9	18704	3	Y	2710	2717	0			31
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290							
10	84475 X	80529	-0-	-3946	-0-	613 14881	1 9	65035	3	Y	13528	13582	0	11	1	132
11	81750 X	81031	-0-	-719	-0-	561 14054	1 9	66416	3	Y	12776	12749	0	14	1	145
12	84475 X	82299	-0-	-2176	-0-	597 13186	1 9	68516	3	Y	11987	11919	0			213
01	84475 X	74620	-0-	-9855	-0-	506 11765	1 9	62349	3	Y	10695	10788	0	26	1	94
02	79025 X	44724	-0-	-34301	-0-	348 7989	1 9	36387	3	Y	7263	7297	0			60
03	83731 X	44898	-0-	-38833	-0-	709 7649	1 9	36540	3	Y	6954	6934	0			80
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095							
10	98642 X	95684	-0-	-2958	-0-	741 17103	1 9	77840	3	Y	15548	15579	0	13	1	151
11	95460 X	81987	-0-	-13473	-0-	590 14143	1 9	67254	3	Y	12857	12848	0	14	1	146
12	98642 X	84900	-0-	-13742	-0-	633 14276	1 9	69991	3	Y	12978	12893	0			231
01	98642 X	78163	-0-	-20479	-0-	559 12026	1 9	65578	3	Y	10933	11042	0	26	1	96
02	92278 X	69958	-0-	-22320	-0-	552 11706	1 9	57700	3	Y	10642	10651	0			87
03	95697 X	60867	-0-	-34830	-0-	400 10438	1 9	50029	3	Y	9489	9467	0			109
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483							
10	117645 X	51780	-0-	-65865	-0-	276 6732	1 9	44772	3	Y	6120	6138	0	5	1	60
11	113850 X	38663	-0-	-75187	-0-	179 4960	1 9	33524	3	Y	4509	4513	0	5	1	51
12	72943 X	30520	-0-	-42423	-0-	1028 4535	1 9	24957	3	Y	4123	4101	0			73
01	72943 X	23389	-0-	-49554	-0-	1298 2813	1 9	19278	3	Y	2557	2601	0	6	1	23
02	58986 X	52670	-0-	-6316	-0-	2552 6900	1 9	43218	3	Y	6273	6245	0			51
03	51770 X	47035	-0-	-4735	-0-	1206 5213	1 9	40616	3	Y	4739	4736	0			54



OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A			//CONT.// //CONT.//	86950 600 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 #: 8H		RRCID -> 278187	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 13002	PERF.12854	-		18349						
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							
03		102300 X	37453	-0-	-64847	-0-	104	1	34596	3	Y	2276	2318	0			69
							249	4	2504	9							
NITSCH UNIT A			WELL #: 310H		RRCID -> 278188	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 12952	PERF.12927	-		18306						
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							
03		51088 X	36403	-0-	-14685	-0-	403	1	33177	3	Y	2348	2393	0			71
							240	4	2583	9							
NITSCH UNIT A			WELL #: 313H		RRCID -> 278190	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 12952	PERF.12820	-		18332						
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							
03		137795 X	50708	-0-	-87087	-0-	193	1	46094	3	Y	3718	3782	0			113
							331	4	4090	9							
NITSCH UNIT A			WELL #: 509H		RRCID -> 278192	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 12862	PERF.12930	-		18100						
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							
03		79329 X	40385	-0-	-38944	-0-	2235	1	35671	3	Y	2006	2014	0			61
							272	4	2207	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 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
10	103633 X	70254	-0-	-33379	-0-	467 1 1369 4	53312 3 15106 9	N	13733 13698 1	427
11	100290 X	62302	-0-	-37988	-0-	386 1 642 4	48027 3 13247 9	N	12043 12267 1	203
12	103633 X	60440	-0-	-43193	-0-	362 1 815 4	46755 3 12508 9	N	11371 4314 0 7014 1	246
01	103633 X	39926	-0-	-63707	-0-	311 1 4797 4	25729 3 9089 9	N	8263 1942 0 6259 1	308
02	96947 X	29540	-0-	-67407	-0-	201 1 534 4	21748 3 7057 9	N	6415 6430 1	293
03	70246 X	25996	-0-	-44250	-0-	173 1 321 4	19134 3 6368 9	N	5789 5985 1	97
-----										
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143		
10	96126 X	96126	-0-	-0-	-0-	724 1 16258 9	79144 3	Y	14780 14681 0 12 1	144
11	88500 X	62114	-0-	-26386	-0-	452 1 9375 9	52287 3	Y	8523 8561 0 9 1	97
12	91450 X	51664	-0-	-39786	-0-	414 1 7143 9	44107 3	Y	6494 6475 0	116
01	91450 X	28146	-0-	-63304	-0-	565 1 3696 9	23885 3	Y	3360 3438 0 8 1	30
02	85550 X	20924	-0-	-64626	-0-	317 1 3024 9	17583 3	Y	2749 2756 0	23
03	91450 X	30272	-0-	-61178	-0-	1077 1 2886 9	26309 3	Y	2624 2617 0	30
-----										
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134		
10	132927 X	104569	-0-	-28358	-0-	904 1 16187 9	87478 3	N	14715 14621 0 12 1	143
11	89880 X	69876	-0-	-20004	-0-	517 1 9067 9	60292 3	N	8243 8283 0 9 1	94
12	92876 X	65739	-0-	-27137	-0-	459 1 8598 9	56682 3	N	7816 7771 0	139
01	92876 X	44672	-0-	-48204	-0-	303 1 5656 9	38713 3	N	5142 5224 0 12 1	45
02	86884 X	15095	-0-	-71789	-0-	112 1 1933 9	13050 3	N	1757 1788 0	14
03	92876 X	37728	-0-	-55148	-0-	241 1 5224 9	32263 3	N	4749 4709 0	54
-----										
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150		
10	109457 X	109457	-0-	-0-	-0-	1037 1 17678 9	90742 3	Y	16071 15959 0 13 1	156
11	91320 X	77185	-0-	-14135	-0-	607 1 12363 9	64215 3	Y	11239 11255 0 12 1	128
12	94364 X	57133	-0-	-37231	-0-	456 1 9115 9	47562 3	Y	8286 8267 0	147
01	94364 X	34034	-0-	-60330	-0-	298 1 5273 9	28463 3	Y	4794 4887 0 12 1	42
02	88276 X	36814	-0-	-51462	-0-	309 1 5372 9	31133 3	Y	4884 4886 0	40
03	94364 X	31946	-0-	-62418	-0-	1026 1 3710 9	27210 3	Y	3373 3374 0	39

-----																	
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	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	EOM BALANCE		
10		84723 X	28499	-0-	-56224	-0-	1889 4451	1 9	22159	3	Y	4046	637	0	3460	1	95
11		81990 X	27266	-0-	-54724	-0-	1807 3997	1 9	21462	3	Y	3634	2079	0	1565	1	85
12		84723 X	25813	-0-	-58910	-0-	1536 3474	1 9	20803	3	Y	3158	3199	0			44
01		84723 X	21130	-0-	-63593	-0-	1182 3301	1 9	16647	3	Y	3001	2956	0	2	1	87
02		26651 X	25473	-0-	-1178	-0-	1266 3328	1 9	20879	3	Y	3025	3075	0	1	1	36
03		28489 X	24662	-0-	-3827	-0-	846 3103	1 9	20713	3	Y	2821	2825	0			32
-----																	
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 86	1 4	69655	3	N	26226	25519	1			707
11		124320 X	76724	-0-	-47596	-0-	528 22558	1 9	53638	3	N	20507	21013	1			201
12		128464 X	61493	-0-	-66971	-0-	258 18932	1 9	42303	3	N	17211	17273	0			139
01		128464 X	48255	-0-	-80209	-0-	1281 12286	1 9	34688	3	N	11169	11173	0			135
02		120176 X	33310	-0-	-86866	-0-	1476 8108	1 9	23726	3	N	7371	7417	0			89
03		99262 X	31056	-0-	-68206	-0-	1369 7211	1 9	22476	3	N	6555	6593	0			51
-----																	
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-	509 904	1 4	59523	3	Y	17489	16260	0	1077	1	152
11		77190 X	51966	-0-	-25224	-0-	243 576	1 4	39927	3	Y	10200	10217	0			135
12		79763 X	34598	-0-	-45165	-0-	519 546	1 4	11220	3	Y	6099	6111	0			123
01		79763 X	27444	-0-	-52319	-0-	1282 489	1 4	20308	3	Y	4877	4894	0			106
02		74617 X	18809	-0-	-55808	-0-	988 276	1 4	14023	3	Y	3202	3216	0			92
03		79763 X	16676	-0-	-63087	-0-	756 63	1 4	12885	3	Y	2702	2713	0			81
-----																	
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 4706	1 9	18936	3	Y	4278	2343	0	1835	1	100
12		57489 X	57489	-0-	-0-	-0-	485 11363	1 9	45641	3	Y	10330	10286	0			144
01		DELQ PR	45070	-0-	45070	45070	1624 7138	1 9	36308	3	Y	6489	6445	0			188
*02		78120 X	33050	-0-	-45070	-0-	1606 5394	1 9	26050	3	Y	4904	4990	0	4	1	98
03		56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					Y	NO RPT					98



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KENNEDY		WELL #:		320H	RRCID ->	279836	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12871 - 20327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	57316 X	NO RPT	-0-	-57316	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	126914 X	NO RPT	-0-	-126914	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
KENNEDY		WELL #:		519H	RRCID ->	279837	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12707 - 19918			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	58380 X	NO RPT	-0-	-58380	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	129270 X	NO RPT	-0-	-129270	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	279839	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	12439	PERF.12490 - 17604			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	8166 X	NO RPT	-0-	-8166	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	126573 X	NO RPT	-0-	-126573	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
FOSTER UNIT		WELL #:		509H	RRCID ->	279840	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12699	PERF.12877 - 17809			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	66025 X	NO RPT	-0-	-66025	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279841	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	12366	PERF.12755 - 19784			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	99712 X	NO RPT	-0-	-99712	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
HOLLMAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279880	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12292	PERF.12555 - 16643			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	78936 X	NO RPT	-0-	-78936	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	94116 X	NO RPT	-0-	-94116	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	88044 X	NO RPT	-0-	-88044	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	94116 X	NO RPT	-0-	-94116	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC		527870		KELLAM		WELL #:	2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587 - 18154
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-			3855	2	N		-0-	-0-	
11	6390 X	4165	-0-	-2225	-0-			358	1	N	3807 2	-0-	-0-	
12	6603 X	3640	-0-	-2963	-0-			27	1	N	3613 2	-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-	
03	4309 X	3425	-0-	-884	-0-			3425	2	N		-0-	-0-	
-----														
HAMMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.14056 - 17347			
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-			2990	2	N		-0-	-0-	
11	3120 X	2445	-0-	-675	-0-			210	1	N		-0-	-0-	
12	3038 X	1707	-0-	-1331	-0-			13	1	N	1694 2	-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-	
03	2976 X	2374	-0-	-602	-0-			2374	2	N		-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARSHFIELD OIL & GAS, LLC //CONT.// 527870  
 DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW 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
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-
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-

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) 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
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-
*03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4440	3	261	9	Y	237	237	1	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
03	11129 X	11077	-0-	-52	-0-	11077	3			Y	-0-			-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW 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
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-
*03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6416	3	166	9	Y	151	151	1	-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW 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
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-
03	11873 X	6571	-0-	-5302	-0-	5331	3	1240	9	Y	1127	1127	1	-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
03	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2890	3	51	9	Y	46	46	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HANDY 02		WELL #:		0101H	RRCID ->	258773	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	1.3513	- 17860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		8618 X	4711	-0-	-3907	-0-	3268 3	1443 9	Y	1312	1312 1		-0-
-----													
DULLYE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	1.3640	- 18750
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-
03		16089 X	7291	-0-	-8798	-0-	5509 3	1782 9	Y	1620	1620 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	N/A	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARK KATZFEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	13769	PERF.	1.3813	- 18080
10		6696 X	5890	-0-	-806	-0-	5890 3		N	-0-			-0-
11		6900 X	5792	-0-	-1108	-0-	5792 3		N	-0-			-0-
12		7130 X	6080	-0-	-1050	-0-	6080 3		N	-0-			-0-
01		7130 X	5744	-0-	-1386	-0-	5744 3		N	-0-			-0-
02		6235 X	5350	-0-	-885	-0-	5350 3		N	-0-			-0-
03		6076 X	5801	-0-	-275	-0-	5801 3		N	-0-			-0-
-----													
HAVEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13272	PERF.	1.3380	- 17720
10		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	9860 3	1737 9	Y	1579	1579 1		-0-
11		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9680 3	1738 9	Y	1580	1580 1		-0-
12		13826 X	9383	-0-	-4443	-0-	7886 3	1497 9	Y	1361	1361 1		-0-
01		13826 X	7033	-0-	-6793	-0-	5869 3	1164 9	Y	1058	1057 1	1 8	-0-
02		12934 X	6474	-0-	-6460	-0-	5198 3	1276 9	Y	1160	1160 1		-0-
03		11811 X	5429	-0-	-6382	-0-	4248 3	1181 9	Y	1074	1073 1	1 8	-0-
-----													
NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	1.3415	- 17405
10		7502 X	6592	-0-	-910	-0-	5716 3	876 9	Y	796	796 1		-0-
11		7170 X	6198	-0-	-972	-0-	5363 3	835 9	Y	759	757 1	2 8	-0-
12		7285 X	6736	-0-	-549	-0-	5921 3	815 9	Y	741	741 1		-0-
01		6851 X	5679	-0-	-1172	-0-	4979 3	700 9	Y	636	636 1		-0-
02		6177 X	5924	-0-	-253	-0-	5162 3	762 9	Y	693	693 1		-0-
03		6727 X	5723	-0-	-1004	-0-	4965 3	758 9	Y	689	689 1		-0-
-----													
SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	1.3210	- 16850
10		8184 X	8032	-0-	-152	-0-	7982 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
11		7920 X	7678	-0-	-242	-0-	7628 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
12		8029 X	7666	-0-	-363	-0-	7611 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
01		8029 X	7740	-0-	-289	-0-	7705 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		7511 X	7116	-0-	-395	-0-	7081 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
03		8029 X	7380	-0-	-649	-0-	7329 3	51 9	Y	46	46 1		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	209	1	165	3	Y	732	732	1	-0-
						805	9							
11	1410 X	985	-0-	-425	-0-	204	1	166	3	Y	559	559	1	-0-
						615	9							
12	1457 X	1369	-0-	-88	-0-	220	1	420	3	Y	663	663	1	-0-
						729	9							
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	166	1	1084	3	Y	619	619	1	-0-
						681	9							
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	205	1	730	3	Y	529	529	1	-0-
						582	9							
*03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	389	3	Y	1476	1476	1	-0-
						1624	9							
-----														
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992														
10	5828 X	5757	-0-	-71	-0-	4219	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
11	5640 X	4802	-0-	-838	-0-	3502	3	1300	9	Y	1182	1182	1	-0-
12	5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	2910	3	1186	9	Y	1078	1078	1	-0-
01	5766 X	3711	-0-	-2055	-0-	2596	3	1115	9	Y	1014	1014	1	-0-
02	5394 X	3058	-0-	-2336	-0-	2165	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
03	5766 X	3427	-0-	-2339	-0-	2457	3	970	9	Y	882	882	1	-0-
-----														
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
10	13020 X	11135	-0-	-1885	-0-	9373	3	1762	9	Y	1602	1602	1	-0-
11	12210 X	10744	-0-	-1466	-0-	9037	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
12	12276 X	10475	-0-	-1801	-0-	8802	3	1673	9	Y	1521	1521	1	-0-
01	12059 X	5945	-0-	-6114	-0-	5026	3	919	9	Y	835	835	1	-0-
02	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	9330	3	1991	9	Y	1810	1810	1	-0-
03	11129 X	10109	-0-	-1020	-0-	8326	3	1783	9	Y	1621	1621	1	-0-
-----														
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
10	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3			Y	-0-			-0-
11	3390 X	3369	-0-	-21	-0-	3369	3			Y	-0-			-0-
12	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			Y	-0-			-0-
01	3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3282	3			Y	-0-			-0-
02	3248 X	1256	-0-	-1992	-0-	1256	3			Y	-0-			-0-
03	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	2760	3			Y	-0-			-0-
-----														
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
10	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	3561	3	784	9	N	713	713	1	-0-
11	4590 X	4288	-0-	-302	-0-	3498	3	790	9	N	718	718	1	-0-
12	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	3529	3	802	9	N	729	729	1	-0-
01	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	3512	3	781	9	N	710	710	1	-0-
02	4205 X	3846	-0-	-359	-0-	3129	3	717	9	N	652	652	1	-0-
03	4433 X	3995	-0-	-438	-0-	3244	3	751	9	N	683	683	1	-0-
-----														
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
10	9176 X	8406	-0-	-770	-0-	8144	3	262	9	N	238	238	1	-0-
11	8910 X	7788	-0-	-1122	-0-	7529	3	259	9	N	235	235	1	-0-
12	9207 X	7492	-0-	-1715	-0-	7243	3	249	9	N	226	226	1	-0-
01	9207 X	7550	-0-	-1657	-0-	7277	3	273	9	N	248	248	1	-0-
02	8236 X	7379	-0-	-857	-0-	7114	3	265	9	N	241	241	1	-0-
03	8401 X	7673	-0-	-728	-0-	7407	3	266	9	N	242	242	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
RIDLLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	2108 X	1232	-0-	-876	-0-	629 3	603 9	Y	548	548 1	-0-	
11	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	585 3	534 9	Y	485	485 1	-0-	
12	1209 N	871	-0-	-338	-0-	405 3	466 9	Y	424	424 1	-0-	
01	1240 N	711	-0-	-529	-0-	279 3	432 9	Y	393	393 1	-0-	
02	1073 N	560	-0-	-513	-0-	222 3	338 9	Y	307	307 1	-0-	
03	868 N	648	-0-	-220	-0-	259 3	389 9	Y	354	354 1	-0-	
-----												
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782												
10	7781 X	6310	-0-	-1471	-0-	5585 3	725 9	Y	659	659 1	-0-	
11	7230 X	6577	-0-	-653	-0-	5827 3	750 9	Y	682	682 1	-0-	
12	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6065 3	766 9	Y	696	696 1	-0-	
01	7037 X	6046	-0-	-991	-0-	5369 3	677 9	Y	615	615 1	-0-	
02	6438 X	5983	-0-	-455	-0-	5358 3	625 9	Y	568	568 1	-0-	
*03	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6327 3	702 9	Y	638	638 1	-0-	
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102												
10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	149 1	6573 3	N	1991	1991 1	-0-	
11	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	2190 9	184 1	N	1835	1835 1	-0-	
12	8339 X	8222	-0-	-117	-0-	2019 9	189 1	N	1865	1865 1	-0-	
01	8897 X	8176	-0-	-721	-0-	2052 9	141 1	N	1946	1946 1	-0-	
02	8323 X	8141	-0-	-182	-0-	2141 9	1 1	N	1645	1645 1	-0-	
03	8897 X	8152	-0-	-745	-0-	1810 9	6341 3	N	1646	1646 1	-0-	
-----												
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924												
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-	
*03	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	12299 3	880 9	N	800	800 1	-0-	
-----												
MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382												
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	-0-	
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-	
03	5797 X	3783	-0-	-2014	-0-	2892 3	891 9	N	810	810 1	-0-	
-----												
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651												
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-	
*03	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	16346 3	724 9	Y	658	658 1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822													
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
10		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15748	3	5809	9	Y	5281	-0-
11		20340 X	19116	-0-	-1224	-0-	13766	3	5350	9	Y	4864	-0-
12		21018 X	14504	-0-	-6514	-0-	10423	3	4081	9	Y	3710	-0-
01		21018 X	14331	-0-	-6687	-0-	9092	3	5239	9	Y	4763	-0-
02		19662 X	11669	-0-	-7993	-0-	8373	3	3296	9	Y	2996	-0-
03		21018 X	6573	-0-	-14445	-0-	4244	3	2329	9	Y	2117	-0-
-----													
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052													
10		13547 X	10413	-0-	-3134	-0-	8300	3	2113	9	Y	1921	-0-
11		13110 X	2199	-0-	-10911	-0-	1746	3	453	9	Y	412	-0-
12		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	12319	3	3528	9	Y	3207	-0-
01		13175 X	12593	-0-	-582	-0-	10027	3	2566	9	Y	2333	-0-
02		12325 X	11569	-0-	-756	-0-	9201	3	2368	9	Y	2153	-0-
03		15841 X	11417	-0-	-4424	-0-	9109	3	2308	9	Y	2098	-0-
-----													
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871													
10		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	-0-
11		9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-	-0-
12		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-	-0-
01		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903													
10		93 X	59	-0-	-34	-0-	42	3	17	9	Y	15	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761													
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4667	3			Y	-0-	-0-
11		5010 X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3			Y	-0-	-0-
12		5177 X	4506	-0-	-671	-0-	4506	3			Y	-0-	-0-
01		4805 X	4592	-0-	-213	-0-	4592	3			Y	-0-	-0-
02		4379 X	4041	-0-	-338	-0-	4041	3			Y	-0-	-0-
03		4681 X	4311	-0-	-370	-0-	4311	3			Y	-0-	-0-
-----													
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902													
10		4774 X	4169	-0-	-605	-0-	4169	3			N	-0-	-0-
11		4920 X	4129	-0-	-791	-0-	4129	3			N	-0-	-0-
12		5084 X	3984	-0-	-1100	-0-	3984	3			N	-0-	-0-
01		5084 X	4397	-0-	-687	-0-	4397	3			N	-0-	-0-
02		4089 X	3753	-0-	-336	-0-	3753	3			N	-0-	-0-
03		4278 X	4100	-0-	-178	-0-	4100	3			N	-0-	-0-
-----													
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953													
10		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	21590	3	3670	9	Y	3336	-0-
11		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	16371	3	2906	9	Y	2642	-0-
12		15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	12705	3	2394	9	Y	2176	-0-
01		25265 X	14410	-0-	-10855	-0-	12413	3	1997	9	Y	1815	-0-
02		23635 X	10376	-0-	-13259	-0-	8706	3	1670	9	Y	1518	-0-
03		25265 X	8131	-0-	-17134	-0-	6720	3	1411	9	Y	1283	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142														
M	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	EOM BALANCE
10	11780 X	10502	-0-	-1278	-0-	9352	3	1150	9	Y	1045	1045	1	-0-
11	11340 X	10161	-0-	-1179	-0-	9030	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
12	11470 X	10180	-0-	-1290	-0-	9024	3	1156	9	Y	1051	1051	1	-0-
01	11098 X	9968	-0-	-1130	-0-	8866	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
02	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10022	3	941	9	Y	855	855	1	-0-
03	10509 X	10113	-0-	-396	-0-	9241	3	872	9	Y	793	793	1	-0-
-----														
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903														
10	4247 X	3622	-0-	-625	-0-	2852	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2334	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
12	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2189	3	766	9	Y	696	696	1	-0-
01	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	2003	3	748	9	Y	680	680	1	-0-
02	3393 X	2487	-0-	-906	-0-	1815	3	672	9	Y	611	611	1	-0-
03	3627 X	2484	-0-	-1143	-0-	1801	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
-----														
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160														
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-
03	6572 X	5158	-0-	-1414	-0-	3959	3	1199	9	Y	1090	1090	1	-0-
-----														
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332														
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-
03	15252 X	13868	-0-	-1384	-0-	13625	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
-----														
SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
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-
03	11284 X	8921	-0-	-2363	-0-	6988	3	1933	9	Y	1757	1757	1	-0-
-----														
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439														
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-
03	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	2855	3	1324	9	Y	1204	1204	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		19561 X	18386	-0-	-1175	-0-	18365	3	21	9	Y	19	-0-
11		18930 X	17123	-0-	-1807	-0-	17101	3	22	9	Y	20	-0-
12		19468 X	17649	-0-	-1819	-0-	167	1	17454	3	Y	25	-0-
01		19003 X	16657	-0-	-2346	-0-	108	1	16521	3	Y	25	-0-
02		17719 X	17238	-0-	-481	-0-	148	1	17077	3	Y	12	-0-
*03		19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	19869	3	14	9	Y	13	-0-
-----													
SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161													
10		14973 X	13753	-0-	-1220	-0-	12979	3	774	9	Y	704	-0-
11		13980 X	12970	-0-	-1010	-0-	12201	3	769	9	Y	699	-0-
12		14446 X	13280	-0-	-1166	-0-	12445	3	835	9	Y	759	-0-
01		14446 X	12829	-0-	-1617	-0-	12051	3	778	9	Y	707	-0-
02		13050 X	11744	-0-	-1306	-0-	11036	3	708	9	Y	644	-0-
03		13764 X	12667	-0-	-1097	-0-	11907	3	760	9	Y	691	-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702													
10		28055 X	25398	-0-	-2657	-0-	499	1	22113	3	Y	2533	-0-
11		26490 X	22232	-0-	-4258	-0-	2786	9	18705	3	Y	2674	-0-
12		27373 X	19910	-0-	-7463	-0-	586	1	17157	3	Y	2010	-0-
01		27373 X	20537	-0-	-6836	-0-	2941	9	17875	3	Y	2031	-0-
02		24041 X	21026	-0-	-3015	-0-	542	1	18846	3	Y	1979	-0-
03		25389 X	22703	-0-	-2686	-0-	2211	9	2213	9	Y	2012	-0-
-----													
WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932													
10		14198 X	11590	-0-	-2608	-0-	9223	3	2367	9	Y	2152	-0-
11		10320 X	9501	-0-	-819	-0-	7481	3	2020	9	Y	1836	-0-
12		10664 X	8514	-0-	-2150	-0-	6722	3	1792	9	Y	1629	-0-
01		10664 X	8632	-0-	-2032	-0-	6859	3	1773	9	Y	1612	-0-
02		12296 X	6282	-0-	-6014	-0-	4883	3	1399	9	Y	1272	-0-
03		11594 X	6842	-0-	-4752	-0-	5599	3	1243	9	Y	1130	-0-
-----													
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892													
10		6851 X	5937	-0-	-914	-0-	4858	3	1079	9	Y	981	-0-
11		6930 X	5493	-0-	-1437	-0-	4455	3	1038	9	Y	944	-0-
12		7161 X	5482	-0-	-1679	-0-	4466	3	1016	9	Y	924	-0-
01		7161 X	4981	-0-	-2180	-0-	4100	3	881	9	Y	801	-0-
02		6293 X	5008	-0-	-1285	-0-	4224	3	784	9	Y	713	-0-
03		9765 X	4277	-0-	-5488	-0-	3466	3	811	9	Y	737	-0-
-----													
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004													
10		6045 X	5110	-0-	-935	-0-	4381	3	729	9	Y	663	-0-
11		5610 X	4600	-0-	-1010	-0-	3994	3	606	9	Y	551	-0-
12		5642 X	4621	-0-	-1021	-0-	3936	3	685	9	Y	623	-0-
01		5394 X	4532	-0-	-862	-0-	3858	3	674	9	Y	613	-0-
02		4901 X	4506	-0-	-395	-0-	3915	3	591	9	Y	537	-0-
03		5115 X	4569	-0-	-546	-0-	4026	3	543	9	Y	494	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	14615	PERF.14370	- 19321			
M	O	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
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-
03	11842 X	9984	-0-	-1858	-0-	9984	3			Y	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	12972	PERF.13080	- 17702			
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-
03	3503 X	2703	-0-	-800	-0-	1764	3	939	9	Y	854	854	1		-0-
-----															
DAVIS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13180	- 19330			
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-
03	9548 X	2572	-0-	-6976	-0-	1744	3	828	9	Y	753	753	1		-0-
-----															
H. T. CHAPMAN 04		WELL #:		01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.12044	- 15912			
10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	223	1	978	3	N	660	660	1		-0-
11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	214	1	911	3	N	431	431	1		-0-
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	239	1	1054	3	N	454	454	1		-0-
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	809	3	N	415	415	1		-0-
02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	950	3	N	657	657	1		-0-
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	846	3	N	835	835	1		-0-
-----															
IVAS SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13030	- 19402			
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-
*03	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	7831	3	1393	9	Y	1266	1266	1		-0-
-----															
GENTRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14803	- 19424			
10	8153 X	7713	-0-	-440	-0-	7713	3			Y	-0-				-0-
11	7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848	3			Y	-0-				-0-
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-				-0-
01	7719 X	7043	-0-	-676	-0-	7043	3			Y	-0-				-0-
02	7221 X	6081	-0-	-1140	-0-	6081	3			Y	-0-				-0-
03	7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6324	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5376	3	879	9	Y	799	799	1	-0-
-----															
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422															
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-
03		11997 X	11379	-0-	-618	-0-	10442	3	937	9	Y	852	852	1	-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992															
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-
03		6665 X	5380	-0-	-1285	-0-	3682	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
-----															
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662															
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-
03		4929 X	3971	-0-	-958	-0-	2959	3	1012	9	Y	920	920	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451															
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							
*03		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	7338	3	2047	9	Y	1861	1861	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED	WELL #: 02H	RRCID -> 267710	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 12911	PERF. 13165	- 18062	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10044 X	9994	-0-	-50	-0-	188 1169	1 9	8637	3	Y	1063	1063	1	-0-
11	9570 X	9273	-0-	-297	-0-	248 1091	1 9	7934	3	Y	992	992	1	-0-
12	9858 X	9655	-0-	-203	-0-	260 1163	1 9	8232	3	Y	1057	1057	1	-0-
01	9982 X	9806	-0-	-176	-0-	203 1136	1 9	8467	3	Y	1033	1033	1	-0-
02	9338 X	8778	-0-	-560	-0-	1 818	1 9	7959	3	Y	744	744	1	-0-
03	9982 X	8772	-0-	-1210	-0-	7893	3	879	9	Y	799	799	1	-0-
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 02H	RRCID -> 267747	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12888	PERF. 13150	- 19115							
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-
03	4743 X	4107	-0-	-636	-0-	3183	3	924	9	Y	840	840	1	-0-
-----														
SMOLIK 01		WELL #: 03H	RRCID -> 267748	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12871	PERF. 13205	- 19122							
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-
03	7130 X	5889	-0-	-1241	-0-	4413	3	1476	9	Y	1342	1342	1	-0-
-----														
ELIZONDO 01		WELL #: 01H	RRCID -> 267756	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 13310	- 17302							
10	3007 X	382	-0-	-2625	-0-	253	3	129	9	N	117	117	1	-0-
11	1980 X	1370	-0-	-610	-0-	937	3	433	9	N	394	394	1	-0-
12	1333 X	1099	-0-	-234	-0-	762	3	337	9	N	306	306	1	-0-
01	1333 X	1159	-0-	-174	-0-	718	3	441	9	N	401	400	1	1 8
02	1334 X	609	-0-	-725	-0-	397	3	212	9	N	193	193	1	-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POSTEL 01		WELL #: 01H	RRCID -> 267757	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 12896	PERF. 13019	- 17766							
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
11	4710 X	3508	-0-	-1202	-0-	3505	3	3	9	N	3	2	1	1 8
12	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25446	3	395	9	N	359	359	1	-0-
01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7152	3	149	9	N	135	135	1	-0-
02	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15533	3	270	9	N	245	245	1	-0-
03	15252 X	10581	-0-	-4671	-0-	10388	3	193	9	N	175	175	1	-0-
-----														
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H	RRCID -> 267764	COMPL. DATE 12/26/2011	TOTAL DEPTH 13013	PERF. 13090	- 17942							
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	7689	3	862	9	Y	784	784	1	-0-
11	9510 X	7905	-0-	-1605	-0-	7088	3	817	9	Y	743	743	1	-0-
12	9827 X	7764	-0-	-2063	-0-	6929	3	835	9	Y	759	759	1	-0-
01	9827 X	7804	-0-	-2023	-0-	6976	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
02	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7507	3	680	9	Y	618	618	1	-0-
03	8215 X	8148	-0-	-67	-0-	7480	3	668	9	Y	607	607	1	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		9641 X	8380	-0-	-1261	-0-	7415 3	965 9	Y	877	877 1		-0-
11		9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	7058 3	914 9	Y	831	831 1		-0-
12		9083 X	8009	-0-	-1074	-0-	7072 3	937 9	Y	852	852 1		-0-
01		8773 X	7902	-0-	-871	-0-	6979 3	923 9	Y	839	839 1		-0-
02		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8341 3	803 9	Y	730	730 1		-0-
*03		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	8438 3	785 9	Y	714	714 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652													
10		8556 X	8388	-0-	-168	-0-	128 1	6399 3	Y	1692	1692 1		-0-
							1861 9						
11		8100 X	7781	-0-	-319	-0-	184 1	5888 3	Y	1554	1554 1		-0-
							1709 9						
12		8370 X	7901	-0-	-469	-0-	186 1	5903 3	Y	1647	1647 1		-0-
							1812 9						
01		8401 X	8309	-0-	-92	-0-	151 1	6315 3	Y	1675	1675 1		-0-
							1843 9						
02		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1 1	6633 3	Y	1472	1472 1		-0-
							1619 9						
03		8401 X	8383	-0-	-18	-0-	6747 3	1636 9	Y	1487	1487 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252													
10		62 X	62	-0-	-0-	-0-	55 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
11		181 X	181	-0-	-0-	-0-	3 1	102 3	Y	69	69 1		-0-
							76 9						
12		62 X	21	-0-	-41	-0-	1 1	17 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502													
10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1918 3	251 9	Y	228	228 1		-0-
11		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1723 3	228 9	Y	207	207 1		-0-
12		2635 X	2222	-0-	-413	-0-	1965 3	257 9	Y	234	234 1		-0-
01		2635 X	2149	-0-	-486	-0-	1912 3	237 9	Y	215	215 1		-0-
02		2465 X	1977	-0-	-488	-0-	1778 3	199 9	Y	181	181 1		-0-
03		2232 X	1972	-0-	-260	-0-	1774 3	198 9	Y	180	180 1		-0-
-----													
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586													
10		18507 X	9828	-0-	-8679	-0-	8310 3	1518 9	Y	1380	1380 1		-0-
11		16380 X	13276	-0-	-3104	-0-	11238 3	2038 9	Y	1853	1853 1		-0-
12		15314 X	14037	-0-	-1277	-0-	11930 3	2107 9	Y	1915	1915 1		-0-
01		15314 X	7239	-0-	-8075	-0-	6179 3	1060 9	Y	964	964 1		-0-
02		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	11926 3	2154 9	Y	1958	1958 1		-0-
03		14043 X	12544	-0-	-1499	-0-	10637 3	1907 9	Y	1734	1734 1		-0-
-----													
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594													
10		20367 X	14959	-0-	-5408	-0-	13088 3	1871 9	Y	1701	1701 1		-0-
11		17340 X	8197	-0-	-9143	-0-	7138 3	1059 9	Y	963	963 1		-0-
12		17918 X	16259	-0-	-1659	-0-	14157 3	2102 9	Y	1911	1910 1	1 8	-0-
01		17918 X	14753	-0-	-3165	-0-	12798 3	1955 9	Y	1777	1777 1		-0-
02		15805 X	14557	-0-	-1248	-0-	12597 3	1960 9	Y	1782	1782 1		-0-
03		16244 X	13944	-0-	-2300	-0-	12081 3	1863 9	Y	1694	1694 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
M O	ALLOW 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	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	2883	3	592	9	Y	538	538	1	-0-
11	3960 X	2823	-0-	-1137	-0-	2379	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3689	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4089	3	535	9	Y	486	486	1	-0-
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3036	3	487	9	Y	443	443	1	-0-
03	4278 X	4109	-0-	-169	-0-	3203	3	906	9	Y	824	824	1	-0-
-----														
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
10	23808 X	19039	-0-	-4769	-0-	13117	3	5922	9	Y	5384	5384	1	-0-
11	19380 X	18355	-0-	-1025	-0-	12778	3	5577	9	Y	5070	5070	1	-0-
12	20026 X	19497	-0-	-529	-0-	13425	3	6072	9	Y	5520	5520	1	-0-
01	20026 X	13267	-0-	-6759	-0-	8663	3	4604	9	Y	4185	4183	1	-0-
02	18937 X	16625	-0-	-2312	-0-	11563	3	5062	9	Y	4602	4602	1	-0-
03	19499 X	16213	-0-	-3286	-0-	11509	3	4704	9	Y	4276	4276	1	-0-
-----														
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
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-
03	5270 X	4897	-0-	-373	-0-	4602	3	295	9	Y	268	268	1	-0-
-----														
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
10	5394 X	4344	-0-	-1050	-0-	4344	3			Y	-0-			-0-
11	5130 X	4197	-0-	-933	-0-	4194	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	5301 X	4469	-0-	-832	-0-	4465	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	5301 X	4530	-0-	-771	-0-	4518	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02	4582 X	4548	-0-	-34	-0-	4540	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
-----														
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
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-
*03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	7358	3	1231	9	Y	1119	1119	1	-0-
-----														
STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
10	3627 X	2991	-0-	-636	-0-	2991	3			Y	-0-			-0-
11	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681	3			Y	-0-			-0-
12	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550	3			Y	-0-			-0-
01	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	3			Y	-0-			-0-
02	2842 X	2543	-0-	-299	-0-	2543	3			Y	-0-			-0-
03	2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604	3			Y	-0-			-0-
-----														
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
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-
03	10571 X	10033	-0-	-538	-0-	6963	3	3070	9	Y	2791	2791	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	18538 X	15344	-0-	-3194	-0-	15344	3			Y	-0-			-0-
11	17550 X	14143	-0-	-3407	-0-	14143	3			Y	-0-			-0-
12	17205 X	14930	-0-	-2275	-0-	141	1	14789	3	Y	-0-			-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-
*03	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	3			Y	-0-			-0-
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
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-
03	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2479	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
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-
03	4092 X	2609	-0-	-1483	-0-	1679	3	930	9	Y	845	845	1	-0-
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
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-
03	13733 X	11872	-0-	-1861	-0-	11835	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
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-
03	7254 X	6393	-0-	-861	-0-	6393	3			Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982														
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	50	1	5775	3	Y	1904	1904	1	-0-
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	4922	3	Y	1658	1658	1	-0-
12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1824	9			Y	1612	1612	1	-0-
01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	1773	9			Y	1589	1589	1	-0-
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	1476	1476	1	-0-
*03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1748	9			Y	1496	1496	1	-0-
						1624	9							
						5453	3	1646	9	Y	1496	1496	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 #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041													
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
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-
03		4123 X	3813	-0-	-310	-0-	2832 3	981 9	Y	892	892 1		-0-
-----													
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324													
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-
03		8060 X	6340	-0-	-1720	-0-	4812 3	1528 9	Y	1389	1389 1		-0-
-----													
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190													
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-
03		10292 X	9155	-0-	-1137	-0-	9155 3		Y	-0-			-0-
-----													
RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402													
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-
03		0 Z	16	-0-	16	765400	16 3		Y	-0-			-0-
-----													
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602													
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-
03		7409 X	6704	-0-	-705	-0-	6704 3		Y	-0-			-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472													
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						
*03		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	8126 3	1862 9	Y	1693	1693 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 #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
*03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2560	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381														
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							
*03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	4911	3	1374	9	Y	1249	1249	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941														
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							
*03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4094	3	1242	9	Y	1129	1129	1	-0-
HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974														
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-
03	17515 X	15463	-0-	-2052	-0-	15463	3			Y	-0-			-0-
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079														
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-
												1	8	-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-
*03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3752	3	801	9	Y	728	728	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
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-
03		8463 X	7207	-0-	-1256	-0-	7207 3		Y	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252												
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-
03		3627 X	710	-0-	-2917	-0-	445 3	265 9	Y	241	241 1	-0-
-----												
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601												
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-
*03		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	13686 3	1222 9	Y	1111	1111 1	-0-
-----												
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351												
10		13113 X	10621	-0-	-2492	-0-	9734 3	887 9	Y	806	806 1	-0-
11		11880 X	9820	-0-	-2060	-0-	200 1	8793 3	Y	752	752 1	-0-
							827 9					
12		12245 X	9664	-0-	-2581	-0-	185 1	8621 3	Y	780	780 1	-0-
							858 9					
01		11563 X	9857	-0-	-1706	-0-	88 1	8896 3	Y	794	794 1	-0-
							873 9					
02		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	9627 3	792 9	Y	720	720 1	-0-
03		10633 X	10580	-0-	-53	-0-	9826 3	754 9	Y	685	685 1	-0-
-----												
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251												
10		11129 X	9062	-0-	-2067	-0-	8274 3	788 9	Y	716	716 1	-0-
11		9540 X	8310	-0-	-1230	-0-	169 1	7413 3	Y	662	662 1	-0-
							728 9					
12		9796 X	8231	-0-	-1565	-0-	157 1	7322 3	Y	684	684 1	-0-
							752 9					
01		9486 X	8148	-0-	-1338	-0-	73 1	7330 3	Y	677	677 1	-0-
							745 9					
02		8700 X	8484	-0-	-216	-0-	7800 3	684 9	Y	622	622 1	-0-
03		9052 X	8854	-0-	-198	-0-	8193 3	661 9	Y	601	601 1	-0-
-----												
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103												
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-
03		4185 X	3815	-0-	-370	-0-	2493 3	1322 9	Y	1202	1202 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE	CODE		
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-
*03		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7652	3	62 9	Y	56	56 1	-0-
-----													
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601													
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-
*03		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	11036	3	1164 9	Y	1058	1058 1	-0-
-----													
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781													
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-
03		22723 X	19212	-0-	-3511	-0-	18538	3	674 9	Y	613	613 1	-0-
-----													
SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065													
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-
03		16554 X	14792	-0-	-1762	-0-	14792	3		Y	-0-		-0-
-----													
LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981													
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-
03		11191 X	10482	-0-	-709	-0-	9735	3	747 9	Y	679	679 1	-0-
-----													
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822													
10		20367 X	15866	-0-	-4501	-0-	12641	3	3225 9	Y	2932	2932 1	-0-
11		18120 X	4680	-0-	-13440	-0-	3711	3	969 9	Y	881	881 1	-0-
12		18724 X	7533	-0-	-11191	-0-	5754	3	1779 9	Y	1617	1615 1	-0-
01		18724 X	14417	-0-	-4307	-0-	11115	3	3302 9	Y	3002	3002 1	-0-
02		16356 X	11806	-0-	-4550	-0-	9152	3	2654 9	Y	2413	2413 1	-0-
03		15872 X	12870	-0-	-3002	-0-	9969	3	2901 9	Y	2637	2637 1	-0-
-----													
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901													
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-
*03		22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	21425	3	1338 9	Y	1216	1216 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	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
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-
03		9982 X	9102	-0-	-880	-0-	8768 3	334 9	Y	304	304 1	-0-
-----												
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881												
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-
03		8618 X	8413	-0-	-205	-0-	8333 3	80 9	Y	73	73 1	-0-
-----												
SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601												
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-
03		6479 X	5247	-0-	-1232	-0-	5166 3	81 9	Y	74	74 1	-0-
-----												
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191												
10		14446 X	13918	-0-	-528	-0-	13918 3		Y	-0-		-0-
11		13680 X	13372	-0-	-308	-0-	13372 3		Y	-0-		-0-
12		14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433 3		Y	-0-		-0-
01		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065 3		Y	-0-		-0-
02		13021 X	12959	-0-	-62	-0-	12959 3		Y	-0-		-0-
03		14446 X	13336	-0-	-1110	-0-	13336 3		Y	-0-		-0-
-----												
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759												
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-
03		9703 X	8309	-0-	-1394	-0-	8142 3	167 9	Y	152	152 1	-0-
-----												
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551												
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-
*03		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	15570 3	1659 9	Y	1508	1508 1	-0-
-----												
BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163												
10		13888 X	10915	-0-	-2973	-0-	10915 3		Y	-0-		-0-
11		13440 X	10057	-0-	-3383	-0-	10057 3		Y	-0-		-0-
12		11904 X	10878	-0-	-1026	-0-	10878 3		Y	-0-		-0-
01		11594 X	10596	-0-	-998	-0-	10596 3		Y	-0-		-0-
02		10469 X	9221	-0-	-1248	-0-	9221 3		Y	-0-		-0-
03		10912 X	9505	-0-	-1407	-0-	9505 3		Y	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	AMT	AMT	CODE
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-
03		7440 X	7042	-0-	-398	-0-	5311 3	1731 9	Y	1574	1574 1		-0-
-----													
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201													
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-
03		7874 X	6751	-0-	-1123	-0-	5043 3	1708 9	Y	1553	1553 1		-0-
-----													
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532													
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-
03		8711 X	7155	-0-	-1556	-0-	5156 3	1999 9	Y	1817	1817 1		-0-
-----													
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668													
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-
*03		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	7248 3	2778 9	Y	2525	2525 1		-0-
-----													
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901													
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						
*03		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	12377 3	909 9	Y	826	826 1		-0-
-----													
LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393													
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-
03		16585 X	10831	-0-	-5754	-0-	9082 3	1749 9	Y	1590	1590 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
03		12865 X	7212	-0-	-5653	-0-	5461	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
-----															
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249															
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-
03		5487 X	4173	-0-	-1314	-0-	4173	3			Y	-0-			-0-
-----															
GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401															
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-
*03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8418	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
-----															
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772															
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-
03		9238 X	6998	-0-	-2240	-0-	4896	3	2102	9	Y	1911	1911	1	-0-
-----															
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401															
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-
*03		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	7596	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
-----															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111															
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-
*03		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14230	3	1286	9	Y	1169	1169	1	-0-
-----															
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921															
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-
03		14260 X	13107	-0-	-1153	-0-	11475	3	1632	9	Y	1484	1484	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 AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		6634 X	5722	-0-	-912	-0-	5722	3		Y	-0-			-0-
-----														
FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497														
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-
03		31930 X	28031	-0-	-3899	-0-	28031	3		Y	-0-			-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356														
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-
03		5766 X	4630	-0-	-1136	-0-	3258	3	1372 9	Y	1247	1247 1		-0-
-----														
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009														
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-
03		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														
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-
03		4526 X	3415	-0-	-1111	-0-	1957	3	1458 9	Y	1325	1325 1		-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
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-
03		12338 X	6532	-0-	-5806	-0-	4545	3	1987 9	Y	1806	1806 1		-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
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-
03		9889 X	9113	-0-	-776	-0-	6804	3	2309 9	Y	2099	2099 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	
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-
03		7595 X	5501	-0-	-2094	-0-	4795	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
-----															
NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
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-
03		7471 X	6523	-0-	-948	-0-	5728	3	795	9	Y	723	723	1	-0-
-----															
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
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-
03		11532 X	9383	-0-	-2149	-0-	8205	3	1178	9	Y	1071	1071	1	-0-
-----															
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
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-
03		7223 X	6529	-0-	-694	-0-	6476	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
-----															
BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
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-
03		11842 X	11350	-0-	-492	-0-	11294	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
-----															
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
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-
03		11873 X	9728	-0-	-2145	-0-	9289	3	439	9	N	399	399	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
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							
03	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	5462 3	1789 9	Y		1626	1626 1		-0-
-----													
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14280 -	19902
10	25296 X	18309	-0-	-6987	-0-	18309 3		Y		-0-			-0-
11	20940 X	16723	-0-	-4217	-0-	16723 3		Y		-0-			-0-
12	20460 X	16883	-0-	-3577	-0-	16883 3		Y		-0-			-0-
01	20150 X	15427	-0-	-4723	-0-	15427 3		Y		-0-			-0-
02	18212 X	14291	-0-	-3921	-0-	14291 3		Y		-0-			-0-
03	18321 X	15154	-0-	-3167	-0-	15154 3		Y		-0-			-0-
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	13418 -	17702
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-
*03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7357 3	329 9	Y		299	299 1		-0-
-----													
FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	13140 -	19301
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-
*03	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	12638 3	956 9	Y		869	869 1		-0-
-----													
HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	13314 -	18985
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-
03	12617 X	10252	-0-	-2365	-0-	8670 3	1582 9	Y		1438	1438 1		-0-
-----													
HANDY 02		WELL #:		0203H	RRCID ->	269681	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	13069 -	19230
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-
03	9610 X	8410	-0-	-1200	-0-	6230 3	2180 9	Y		1982	1982 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	EOM BALANCE
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-
03		10757 X	7844	-0-	-2913	-0-	5763	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-
-----															
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
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-
03		4433 X	4138	-0-	-295	-0-	3589	3	549	9	Y	499	499	1	-0-
-----															
RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858															
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-
03		0 W	7229	-0-	7229	780412	4669	3	2560	9	Y	2327	2327	1	-0-
-----															
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
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-
03		9083 X	8799	-0-	-284	-0-	8084	3	715	9	Y	650	650	1	-0-
-----															
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
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-
*03		15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	13996	3	1273	9	Y	1157	1157	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
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-
03		11904 X	9808	-0-	-2096	-0-	7079	3	2729	9	Y	2481	2481	1	-0-
-----															
LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051															
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-
*03		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	8786	3	283	9	Y	257	257	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		10974 X	9422	-0-	-1552	-0-		9422	3	Y	-0-			-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
10		22413 X	17387	-0-	-5026	-0-		15460	3	Y	1752	1752	1	-0-
11		19500 X	14477	-0-	-5023	-0-		12882	3	Y	1450	1450	1	-0-
12		19685 X	15180	-0-	-4505	-0-		13420	3	Y	1600	1600	1	-0-
01		18569 X	14563	-0-	-4006	-0-		12910	3	Y	1503	1503	1	-0-
02		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-		16294	3	Y	1493	1493	1	-0-
*03		17486 X	17486	-0-	-0-	-0-		15892	3	Y	1449	1449	1	-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
10		17577 X	13595	-0-	-3982	-0-		12156	3	Y	1308	1308	1	-0-
11		13500 X	12453	-0-	-1047	-0-		11088	3	Y	1241	1241	1	-0-
12		13950 X	12134	-0-	-1816	-0-		10739	3	Y	1268	1268	1	-0-
01		13950 X	11790	-0-	-2160	-0-		10470	3	Y	1200	1200	1	-0-
02		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-		13208	3	Y	1163	1163	1	-0-
*03		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-		12831	3	Y	1077	1077	1	-0-
-----														
SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
10		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-		8278	3	Y	3321	3321	1	-0-
11		14520 X	11235	-0-	-3285	-0-		7821	3	Y	3104	3104	1	-0-
12		15469 X	11760	-0-	-3709	-0-		8340	3	Y	3109	3109	1	-0-
01		15469 X	10060	-0-	-5409	-0-		7153	3	Y	2643	2643	1	-0-
02		12296 X	8253	-0-	-4043	-0-		5805	3	Y	2225	2225	1	-0-
03		11935 X	7697	-0-	-4238	-0-		5410	3	Y	2079	2079	1	-0-
-----														
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		3697	3	Y	1278	1278	1	-0-
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-		4065	3	Y	1155	1155	1	-0-
12		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		3891	3	Y	1155	1155	1	-0-
01		5115 X	4300	-0-	-815	-0-		3189	3	Y	1010	1010	1	-0-
02		5162 X	4258	-0-	-904	-0-		3191	3	Y	970	970	1	-0-
03		5518 X	4268	-0-	-1250	-0-		3121	3	Y	1043	1043	1	-0-
-----														
FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
10		28861 X	20484	-0-	-8377	-0-		18846	3	Y	1489	1489	1	-0-
11		24510 X	18461	-0-	-6049	-0-		17006	3	Y	1323	1323	1	-0-
12		25327 X	17668	-0-	-7659	-0-		16248	3	Y	1291	1291	1	-0-
01		24273 X	17690	-0-	-6583	-0-		16300	3	Y	1264	1264	1	-0-
02		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-		19757	3	Y	1206	1206	1	-0-
*03		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-		19053	3	Y	1152	1152	1	-0-
-----														
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
10		18870 X	18870	-0-	-0-	-0-		17962	3	N	825	825	1	-0-
11		17430 X	16977	-0-	-453	-0-		16126	3	N	774	774	1	-0-
12		21731 X	16204	-0-	-5527	-0-		15379	3	N	750	750	1	-0-
01		21731 X	15126	-0-	-6605	-0-		14357	3	N	699	699	1	-0-
02		20329 X	17481	-0-	-2848	-0-		16653	3	N	753	753	1	-0-
03		18879 X	17089	-0-	-1790	-0-		16381	3	N	644	644	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		17205 X	11889	-0-	-5316	-0-		10038 3	1851 9	Y		1683	1683 1			-0-
-----																
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776																
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-
*03		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		5495 3	155 9	Y		141	141 1			-0-
-----																
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759																
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-
03		14260 X	9324	-0-	-4936	-0-		6483 3	2841 9	Y		2583	2583 1			-0-
-----																
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511																
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-
03		9889 X	9150	-0-	-739	-0-		7976 3	1174 9	Y		1067	1067 1			-0-
-----																
LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488																
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-
03		26753 X	22205	-0-	-4548	-0-		19238 3	2967 9	Y		2697	2697 1			-0-
-----																
OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026																
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-
03		10416 X	8497	-0-	-1919	-0-		8340 3	157 9	Y		143	143 1			-0-
-----																
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291																
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-
03		9238 X	6805	-0-	-2433	-0-		4807 3	1998 9	Y		1816	1816 1			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903		PERF.13149 - 18050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
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-
03	10447	X	7749	-0-	-2698	-0-	5523	3	2226	9	Y	2024	2024	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350					
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-
03	21297	X	13729	-0-	-7568	-0-	11098	3	2631	9	Y	2392	2392	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439					
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-
03	17453	X	11846	-0-	-5607	-0-	9304	3	2542	9	Y	2311	2311	1	-0-
-----															
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301					
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-
03	23126	X	19261	-0-	-3865	-0-	18543	3	718	9	Y	653	653	1	-0-
-----															
FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 12547		PERF.13445 - 15275					
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-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	472	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350 - 20478					
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-
03	25575	X	18877	-0-	-6698	-0-	16379	3	2498	9	Y	2271	2271	1	-0-
-----															
HANDY 02		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13415 - 19576					
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-
03	15128	X	10112	-0-	-5016	-0-	7425	3	2687	9	Y	2443	2443	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		23188 X	11090	-0-	-12098	-0-	7837	3	3253	9	Y	2957	2957	1		-0-
-----																
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651																
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-
03		32395 X	22521	-0-	-9874	-0-	19464	3	3057	9	Y	2779	2779	1		-0-
-----																
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621																
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-
03		22661 X	18252	-0-	-4409	-0-	16115	3	2137	9	N	1943	1943	1		-0-
-----																
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928																
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-
03		19933 X	17061	-0-	-2872	-0-	15022	3	2039	9	Y	1854	1854	1		-0-
-----																
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051																
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-
03		11935 X	9123	-0-	-2812	-0-	6406	3	2717	9	Y	2470	2470	1		-0-
-----																
DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423																
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-
03		18135 X	10704	-0-	-7431	-0-	8304	3	2400	9	Y	2182	2182	1		-0-
-----																
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411																
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-
03		14570 X	10842	-0-	-3728	-0-	7976	3	2866	9	Y	2605	2605	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		27094 X	13760	-0-	-13334	-0-	10560	3	3200	9	Y	2909	2909	1		-0-
-----																
RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511																
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-
03		7905 X	4224	-0-	-3681	-0-	2381	3	1843	9	Y	1675	1675	1		-0-
-----																
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071																
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-
03		41416 X	31550	-0-	-9866	-0-	26582	3	4968	9	Y	4516	4516	1		-0-
-----																
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031																
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-
03		13423 X	8231	-0-	-5192	-0-	5804	3	2427	9	Y	2206	2206	1		-0-
-----																
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302																
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-
03		17422 X	12508	-0-	-4914	-0-	8970	3	3538	9	Y	3216	3216	1		-0-
-----																
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563																
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-
03		13144 X	11913	-0-	-1231	-0-	8323	3	3590	9	Y	3264	3264	1		-0-
-----																
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791																
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-
03		8215 X	5858	-0-	-2357	-0-	4099	3	1759	9	Y	1599	1599	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		20646 X	14247	-0-	-6399	-0-	10369	3	3878	9	Y	3525	3525	1		-0-
-----																
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566																
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-
03		15934 X	15459	-0-	-475	-0-	14296	3	1163	9	N	1057	1057	1		-0-
-----																
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201																
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-
03		16275 X	15021	-0-	-1254	-0-	10167	3	4854	9	Y	4413	4413	1		-0-
-----																
MENSİK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231																
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	8	-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-
03		11160 X	9329	-0-	-1831	-0-	6698	3	2631	9	Y	2392	2392	1		-0-
-----																
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941																
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	8	-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	8	-0-
03		32271 X	16100	-0-	-16171	-0-	12233	3	3867	9	Y	3515	3515	1		-0-
-----																
SCHEDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081																
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-
03		26412 X	8904	-0-	-17508	-0-	6162	3	2742	9	Y	2493	2493	1		-0-
-----																
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541																
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-
03		16957 X	11161	-0-	-5796	-0-	8664	3	2497	9	Y	2270	2270	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		19344 X	12295	-0-	-7049	-0-	8593	3	3702	9	Y	3365	3365	1	-0-
11		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	8791	3	4198	9	Y	3816	3816	1	-0-
12		12183 X	11344	-0-	-839	-0-	7619	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-
01		12183 X	10711	-0-	-1472	-0-	7096	3	3615	9	Y	3286	3286	1	-0-
02		13050 X	10031	-0-	-3019	-0-	6778	3	3253	9	Y	2957	2957	1	-0-
03		13423 X	8911	-0-	-4512	-0-	6021	3	2890	9	Y	2627	2627	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071															
10		31899 X	13631	-0-	-18268	-0-	10030	3	3601	9	Y	3274	3274	1	-0-
11		17340 X	13827	-0-	-3513	-0-	10109	3	3718	9	Y	3380	3380	1	-0-
12		17918 X	12972	-0-	-4946	-0-	9507	3	3465	9	Y	3150	3150	1	-0-
01		17918 X	12297	-0-	-5621	-0-	9173	3	3124	9	Y	2840	2840	1	-0-
02		11658 X	10980	-0-	-678	-0-	8125	3	2855	9	Y	2595	2595	1	-0-
03		12462 X	11047	-0-	-1415	-0-	8295	3	2752	9	Y	2502	2502	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
10		44299 X	9813	-0-	-34486	-0-	7180	3	2633	9	Y	2394	2394	1	-0-
11		20670 X	14846	-0-	-5824	-0-	10913	3	3933	9	Y	3575	3575	1	-0-
12		21359 X	17759	-0-	-3600	-0-	13129	3	4630	9	Y	4209	4209	1	-0-
01		21359 X	8790	-0-	-12569	-0-	6403	3	2387	9	Y	2170	2170	1	-0-
02		15428 X	7967	-0-	-7461	-0-	5831	3	2136	9	Y	1942	1942	1	-0-
*03		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	13177	3	4682	9	Y	4256	4256	1	-0-
-----															
MENSİK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
10		17453 X	11640	-0-	-5813	-0-	8354	3	3286	9	Y	2987	2987	1	-0-
11		14220 X	14037	-0-	-183	-0-	10267	3	3770	9	Y	3427	3427	1	-0-
12		14694 X	13369	-0-	-1325	-0-	9774	3	3595	9	Y	3268	3268	1	-0-
01		14694 X	12320	-0-	-2374	-0-	9066	3	3254	9	Y	2958	2958	1	-0-
02		13572 X	10700	-0-	-2872	-0-	7863	3	2837	9	Y	2579	2579	1	-0-
03		14508 X	11037	-0-	-3471	-0-	8032	3	3005	9	Y	2732	2732	1	-0-
-----															
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
10		26195 X	18815	-0-	-7380	-0-	16623	3	2192	9	N	1993	1993	1	-0-
11		23760 X	16514	-0-	-7246	-0-	14522	3	1992	9	N	1811	1811	1	-0-
12		23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493	3	2042	9	N	1856	1856	1	-0-
01		23746 X	16581	-0-	-7165	-0-	14556	3	2025	9	N	1841	1841	1	-0-
02		17255 X	16691	-0-	-564	-0-	14790	3	1901	9	N	1728	1728	1	-0-
03		18445 X	17443	-0-	-1002	-0-	15495	3	1948	9	N	1771	1771	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
10		26009 X	15218	-0-	-10791	-0-	11597	3	3621	9	Y	3292	3292	1	-0-
11		17850 X	14814	-0-	-3036	-0-	11457	3	3357	9	Y	3052	3052	1	-0-
12		18445 X	13629	-0-	-4816	-0-	10543	3	3086	9	Y	2805	2805	1	-0-
01		18352 X	11788	-0-	-6564	-0-	8783	3	3005	9	Y	2732	2732	1	-0-
02		14326 X	11542	-0-	-2784	-0-	8500	3	3042	9	Y	2765	2765	1	-0-
03		15314 X	8794	-0-	-6520	-0-	6496	3	2298	9	Y	2089	2089	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 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
10	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	156	1	18687	3	Y	3856	3856	1	-0-
						4242	9							
11	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	132	1	20395	3	Y	3467	3467	1	-0-
						3814	9							
12	21886 X	11894	-0-	-9992	-0-	128	1	8068	3	Y	3362	3362	1	-0-
						3698	9							
01	21886 X	12631	-0-	-9255	-0-	147	1	8588	3	Y	3542	3542	1	-0-
						3896	9							
02	23519 X	12158	-0-	-11361	-0-	188	1	8171	3	Y	3454	3454	1	-0-
						3799	9							
03	25141 X	11137	-0-	-14004	-0-	202	1	7572	3	Y	3057	3057	1	-0-
						3363	9							
-----														
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
10	2604 X	87	-0-	-2517	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
11	2520 X	168	-0-	-2352	-0-	128	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	182	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	78	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
-----														
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461														
10	44392 X	28321	-0-	-16071	-0-	25904	3	2417	9	N	2197	2197	1	-0-
11	35160 X	26590	-0-	-8570	-0-	24323	3	2267	9	N	2061	2061	1	-0-
12	36332 X	25315	-0-	-11017	-0-	23086	3	2229	9	N	2026	2026	1	-0-
01	34937 X	22962	-0-	-11975	-0-	21026	3	1936	9	N	1760	1760	1	-0-
02	27260 X	20070	-0-	-7190	-0-	18534	3	1536	9	N	1396	1396	1	-0-
03	28334 X	20882	-0-	-7452	-0-	19215	3	1667	9	N	1515	1515	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
10	35805 X	21488	-0-	-14317	-0-	17415	3	4073	9	Y	3703	3703	1	-0-
11	23700 X	19826	-0-	-3874	-0-	15717	3	4109	9	Y	3735	3735	1	-0-
12	24490 X	19674	-0-	-4816	-0-	15703	3	3971	9	Y	3610	3610	1	-0-
01	24490 X	20250	-0-	-4240	-0-	16247	3	4003	9	Y	3639	3639	1	-0-
02	23055 X	18101	-0-	-4954	-0-	14546	3	3555	9	Y	3232	3232	1	-0-
03	21483 X	17617	-0-	-3866	-0-	14022	3	3595	9	Y	3268	3268	1	-0-
-----														
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
10	59644 X	44030	-0-	-15614	-0-	37808	3	6222	9	N	5656	5656	1	-0-
11	44610 X	39391	-0-	-5219	-0-	33913	3	5478	9	N	4980	4980	1	-0-
12	46097 X	37318	-0-	-8779	-0-	32196	3	5122	9	N	4656	4656	1	-0-
01	46097 X	37217	-0-	-8880	-0-	32144	3	5073	9	N	4612	4612	1	-0-
02	41557 X	32351	-0-	-9206	-0-	28277	3	4074	9	N	3704	3704	1	-0-
03	44020 X	33080	-0-	-10940	-0-	29088	3	3992	9	N	3629	3629	1	-0-
-----														
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598														
10	55738 X	39767	-0-	-15971	-0-	34323	3	5444	9	N	4949	4949	1	-0-
11	40770 X	35530	-0-	-5240	-0-	30656	3	4874	9	N	4431	4431	1	-0-
12	42129 X	34565	-0-	-7564	-0-	29860	3	4705	9	N	4277	4277	1	-0-
01	42129 X	33784	-0-	-8345	-0-	29144	3	4640	9	N	4218	4218	1	-0-
02	38106 X	29730	-0-	-8376	-0-	26035	3	3695	9	N	3359	3359	1	-0-
03	39773 X	30440	-0-	-9333	-0-	26990	3	3450	9	N	3136	3136	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4114	3	956	9	N	869	869	1	-0-
-----															
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621															
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-
03		28086 X	22243	-0-	-5843	-0-	20799	3	1444	9	N	1313	1313	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921															
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-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581															
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-
03		25730 X	20906	-0-	-4824	-0-	18878	3	2028	9	Y	1844	1844	1	-0-
-----															
MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841															
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							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	276275					Y	-0-			-0-
-----															
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851															
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-
03		7533 X	4414	-0-	-3119	-0-	2812	3	1602	9	Y	1456	1456	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	29047 X	20874	-0-	-8173	-0-	19093 3	1781 9	Y	1619	1619 1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

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-
03	10788 X	8660	-0-	-2128	-0-	6152 3	2508 9	Y	2280	2280 1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

10	6138 X	4872	-0-	-1266	-0-	37 1	4224 3	Y	555	555 1	-0-
11	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	611 9	8489 3	Y	454	454 1	-0-
12	8711 X	4420	-0-	-4291	-0-	55 1	4106 3	Y	226	226 1	-0-
01	4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	499 9	3554 3	Y	200	200 1	-0-
02	8729 X	243	-0-	-8486	-0-	65 1	177 3	Y	56	56 1	-0-
03	9331 X	479	-0-	-8852	-0-	249 9	467 3	Y	-0-	-0-	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

10	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	82 1	10533 3	Y	1553	1553 1	-0-
11	13950 X	12000	-0-	-1950	-0-	1708 9	10010 3	Y	1750	1750 1	-0-
12	17763 X	5937	-0-	-11826	-0-	65 1	4319 3	Y	1408	1408 1	-0-
01	17763 X	5501	-0-	-12262	-0-	1925 9	3833 3	Y	1456	1456 1	-0-
02	16791 X	5170	-0-	-11621	-0-	69 1	3537 3	Y	1411	1411 1	-0-
03	12400 X	3832	-0-	-8568	-0-	1549 9	2739 3	Y	927	927 1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

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-
12	SHUT IN	3961	-0-	3961	219786	1585 9	2400 3	Y	1417	1417 1	-0-
01	SHUT IN	3956	-0-	3956	223742	2 1	2421 3	Y	1394	1394 1	-0-
02	SHUT IN	4021	-0-	4021	227763	1559 9	2598 3	Y	1291	1291 1	-0-
03	SHUT IN	5478	-0-	5478	233241	2 1	3743 3	Y	1573	1573 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 #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991													
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
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-
*03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	3577 3	1366 9	Y	1242	1242 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171													
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-
03		5921 X	4748	-0-	-1173	-0-	3448 3	1300 9	Y	1182	1182 1		-0-
-----													
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116													
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-
03		16740 X	15099	-0-	-1641	-0-	14186 3	913 9	Y	830	830 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121													
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-
*03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4223 3	1064 9	Y	967	967 1		-0-
-----													
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881													
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-
12		T. A.	3817	-0-	3817	284476	1686 9	2 1	1836 3	Y	1799	1799 1	-0-
01		T. A.	5294	-0-	5294	289770	1979 9	2 1	3609 3	Y	1530	1530 1	-0-
02		T. A.	4070	-0-	4070	293840	1683 9	3 1	2462 3	Y	1459	1459 1	-0-
03		T. A.	2743	-0-	2743	296583	1605 9	3 1	1304 3	Y	1305	1305 1	-0-
							1436 9						
-----													
HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471													
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-
03		12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	9970 3	761 9	Y	692	692 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
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-
03		10571 X	10422	-0-	-149	-0-	9655	3	767	9	Y	697	697	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621															
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-
03		21080 X	14632	-0-	-6448	-0-	10943	3	3689	9	Y	3354	3354	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621															
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-
03		26567 X	18974	-0-	-7593	-0-	14138	3	4836	9	Y	4396	4396	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591															
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-
03		37293 X	28999	-0-	-8294	-0-	21440	3	7559	9	Y	6872	6872	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581															
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-
03		9207 X	8561	-0-	-646	-0-	6154	3	2407	9	Y	2188	2188	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731															
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-
03		18290 X	14184	-0-	-4106	-0-	11549	3	2635	9	Y	2395	2395	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591															
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-
03		16585 X	102	-0-	-16483	-0-	85	3	17	9	Y	15	15	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		15314 X	10131	-0-	-5183	-0-			7578	3	2553	9	Y	2321	2321	1			-0-
-----																			
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841																			
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-
03		17298 X	4363	-0-	-12935	-0-			3299	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
-----																			
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871																			
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-
03		36549 X	23375	-0-	-13174	-0-			18391	3	4984	9	Y	4531	4531	1			-0-
-----																			
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491																			
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-
03		33852 X	17487	-0-	-16365	-0-			14016	3	3471	9	Y	3155	3155	1			-0-
-----																			
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211																			
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-
03		32240 X	20303	-0-	-11937	-0-			15915	3	4388	9	Y	3989	3989	1			-0-
-----																			
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081																			
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-
03		37913 X	37591	-0-	-322	-0-			28306	3	9285	9	Y	8441	8441	1			-0-
-----																			
THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100																			
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-
03		26598 X	20124	-0-	-6474	-0-			18061	3	2063	9	N	1875	1875	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		13919 X	13308	-0-	-611	-0-	12047	3	1261	9	Y	1146	1146	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161															
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-
03		22134 X	16622	-0-	-5512	-0-	14449	3	2173	9	N	1975	1975	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181															
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-
03		19127 X	7508	-0-	-11619	-0-	5637	3	1871	9	Y	1701	1701	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222															
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-
03		20925 X	14884	-0-	-6041	-0-	11976	3	2908	9	Y	2644	2644	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282															
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-
03		21576 X	13080	-0-	-8496	-0-	10354	3	2726	9	Y	2478	2478	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361															
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-
03		22785 X	17404	-0-	-5381	-0-	15845	3	1559	9	N	1417	1417	1	-0-
-----															
WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361															
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-
03		17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	13355	3	1280	9	Y	1164	1164	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHEDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
03		28489 X	22637	-0-	-5852	-0-	17643 3	4994 9	Y	4540	4540 1			-0-
-----														
SCHEDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541														
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-
03		28458 X	16513	-0-	-11945	-0-	12332 3	4181 9	Y	3801	3801 1			-0-
-----														
LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741														
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-
03		5301 X	50	-0-	-5251	-0-	22 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371														
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-
03		24087 X	16893	-0-	-7194	-0-	15011 3	1882 9	N	1711	1711 1			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533														
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-
*03		26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	24084 3	2152 9	N	1956	1956 1			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402														
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-
03		23777 X	18712	-0-	-5065	-0-	16885 3	1827 9	N	1661	1661 1			-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552														
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-
03		26846 X	14514	-0-	-12332	-0-	13055 3	1459 9	N	1326	1326 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	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
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-
03		26536 X	22453	-0-	-4083	-0-	18139	3	4314	9	N	3922	3922	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421															
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-
03		19778 X	18682	-0-	-1096	-0-	16275	3	2407	9	N	2188	2188	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172															
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-
03		27745 X	18516	-0-	-9229	-0-	14145	3	4371	9	Y	3974	3974	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082															
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-
03		22072 X	13511	-0-	-8561	-0-	10449	3	3062	9	Y	2784	2784	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292															
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-
03		23281 X	16643	-0-	-6638	-0-	13552	3	3091	9	Y	2810	2810	1	-0-
-----															
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524															
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-
03		19034 X	14365	-0-	-4669	-0-	11662	3	2703	9	N	2457	2457	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292															
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-
03		36580 X	15992	-0-	-20588	-0-	13119	3	2873	9	Y	2612	2608	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
03		20894 X	16704	-0-	-4190	-0-	13969	3	2735	9	N	2486	2486	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192															
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-
03		0 W	19302	-0-	19302	84873	14889	3	4413	9	Y	4012	4012	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052															
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-
03		32860 X	23604	-0-	-9256	-0-	18178	3	5426	9	Y	4933	4933	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502															
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-
03		30194 X	18705	-0-	-11489	-0-	14282	3	4423	9	Y	4021	4021	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132															
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-
03		25823 X	15385	-0-	-10438	-0-	12279	3	3106	9	Y	2824	2824	1	-0-
-----															
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392															
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		44718 X	14400	-0-	-30318	-0-	9736	3	4664	9	Y	4240	4234	1	6 8
03		36704 X	19135	-0-	-17569	-0-	13246	3	5889	9	Y	5354	5354	1	-0-
-----															
WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040															
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		42659 X	13412	-0-	-29247	-0-	9361	3	4051	9	Y	3683	3683	1	-0-
03		39401 X	21755	-0-	-17646	-0-	15501	3	6254	9	Y	5685	5685	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	
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-
03		29357 X	21767	-0-	-7590	-0-	15678 3	6089 9	N	5535	5535 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278298	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13093	PERF.13300	- 17662
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-
03		27683 X	14916	-0-	-12767	-0-	9982 3	4934 9	Y	4485	4485 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278299	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13180	- 16982
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-
03		24180 X	14512	-0-	-9668	-0-	10065 3	4447 9	Y	4043	4043 1	-0-
-----												
WARNER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	278300	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13207	PERF.13150	- 17792
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-
03		28830 X	24162	-0-	-4668	-0-	17366 3	6796 9	Y	6178	6178 1	-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278302	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13150	- 19089
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-
03		36797 X	23865	-0-	-12932	-0-	17649 3	6216 9	Y	5651	5651 1	-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	278303	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13260	- 18912
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-
03		34565 X	24661	-0-	-9904	-0-	18125 3	6536 9	Y	5942	5942 1	-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13125	- 19104
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-
03		35092 X	21671	-0-	-13421	-0-	15745 3	5926 9	Y	5387	5387 1	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		84351 X	34156	-0-	-50195	-0-	23198	3	10958	9	Y	-0-
11		81630 X	29775	-0-	-51855	-0-	20391	3	9384	9	Y	-0-
12		84351 X	33260	-0-	-51091	-0-	23288	3	9972	9	Y	-0-
01		84351 X	28851	-0-	-55500	-0-	20809	3	8042	9	Y	-0-
02		38164 X	24999	-0-	-13165	-0-	17660	3	7339	9	Y	-0-
03		34162 X	23773	-0-	-10389	-0-	16997	3	6776	9	Y	-0-
-----												
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362												
10		35608001 X	28099	-0-	-5579902	-0-	20477	3	7622	9	Y	-0-
11		21556130 X	30485	-0-	-1525645	-0-	22381	3	8104	9	Y	-0-
12		35608001 X	23699	-0-	-5584302	-0-	17349	3	6350	9	Y	-0-
01		35608001 X	26582	-0-	-5581419	-0-	19659	3	6923	9	Y	-0-
02		29464 X	23698	-0-	-5766	-0-	17559	3	6139	9	Y	-0-
03		31496 X	22970	-0-	-8526	-0-	16928	3	6042	9	Y	-0-
-----												
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282												
10		663772 X	25928	-0-	-637844	-0-	18458	3	7470	9	Y	-0-
11		642360 X	29460	-0-	-612900	-0-	20920	3	8540	9	Y	-0-
12		663772 X	30511	-0-	-633261	-0-	21452	3	9059	9	Y	-0-
01		663772 X	26841	-0-	-636931	-0-	19010	3	7831	9	Y	-0-
02		32422 X	21930	-0-	-10492	-0-	15488	3	6442	9	Y	-0-
03		30504 X	21449	-0-	-9055	-0-	15173	3	6276	9	Y	-0-
-----												
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422												
10		68975 X	20906	-0-	-48069	-0-	15200	3	5706	9	Y	-0-
11		66750 X	30648	-0-	-36102	-0-	21356	3	9292	9	Y	-0-
12		68975 X	26765	-0-	-42210	-0-	18696	3	8069	9	Y	-0-
01		68975 X	24132	-0-	-44843	-0-	17084	3	7048	9	Y	-0-
02		29638 X	18452	-0-	-11186	-0-	13032	3	5420	9	Y	-0-
03		31682 X	13329	-0-	-18353	-0-	9634	3	3695	9	Y	-0-
-----												
WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066												
10		102703 X	38284	-0-	-64419	-0-	28380	3	9904	9	Y	-0-
11		99390 X	22683	-0-	-76707	-0-	15817	3	6866	9	Y	-0-
12		102703 X	10900	-0-	-91803	-0-	7343	3	3557	9	Y	-0-
01		102703 X	-0-	-0-	-102703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02		35815 X	35042	-0-	-773	-0-	25205	3	9837	9	Y	-0-
*03		49195 X	49195	-0-	-0-	-0-	35355	3	13840	9	Y	-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418												
10		516774 X	26230	-0-	-454144	-0-	50181	3	12449	9	N	-0-
11		66060 X	56582	-0-	-9478	-0-	45483	3	11099	9	N	-0-
12		68262 X	53895	-0-	-14367	-0-	43620	3	10275	9	N	-0-
01		68262 X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	N	-0-
02		63858 X	44846	-0-	-19012	-0-	36962	3	7884	9	N	-0-
03		62620 X	45459	-0-	-17161	-0-	37599	3	7860	9	N	-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563												
10		153930 X	55384	-0-	-98546	-0-	43690	3	11694	9	N	-0-
11		74790 X	42892	-0-	-31898	-0-	33558	3	9334	9	N	-0-
12		77283 X	39356	-0-	-37927	-0-	31012	3	8344	9	N	-0-
01		77283 X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	N	-0-
02		72297 X	30013	-0-	-42284	-0-	24414	3	5599	9	N	-0-
03		55397 X	28232	-0-	-27165	-0-	23117	3	5115	9	N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		251861 X	20448	-0-	-231413	-0-	14821	3	5627	9	Y	-0-
11		45870 X	19480	-0-	-26390	-0-	14362	3	5118	9	Y	-0-
12		47399 X	14510	-0-	-32889	-0-	10848	3	3662	9	Y	-0-
01		47399 X	16733	-0-	-30666	-0-	12437	3	4296	9	Y	-0-
02		44341 X	14233	-0-	-30108	-0-	10622	3	3611	9	Y	-0-
03		20460 X	19233	-0-	-1227	-0-	15187	3	4046	9	Y	-0-
-----												
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728												
10		343574 X	23959	-0-	-319615	-0-	17839	3	6120	9	Y	-0-
11		101490 X	31311	-0-	-70179	-0-	22738	3	8573	9	Y	-0-
12		104873 X	31118	-0-	-73755	-0-	22868	3	8250	9	Y	-0-
01		104873 X	23357	-0-	-81516	-0-	15467	3	7890	9	Y	-0-
02		98107 X	28067	-0-	-70040	-0-	19990	3	8077	9	Y	-0-
03		32364 X	29443	-0-	-2921	-0-	21907	3	7536	9	Y	-0-
-----												
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522												
10		0	18879	-0-	18879	234223	13832	3	5047	9	Y	-0-
11		267033 X	32810	-0-	-234223	-0-	24264	3	8546	9	Y	-0-
12		58466 X	33438	-0-	-25028	-0-	24838	3	8600	9	Y	-0-
01		58466 X	30793	-0-	-27673	-0-	22999	3	7794	9	Y	-0-
02		54694 X	26444	-0-	-28250	-0-	19830	3	6614	9	Y	-0-
03		58466 X	21777	-0-	-36689	-0-	16399	3	5378	9	Y	-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563												
10		511108 X	65521	-0-	-445587	-0-	53092	3	12429	9	N	-0-
11		78060 X	62263	-0-	-15797	-0-	50420	3	11843	9	N	-0-
12		80662 X	62545	-0-	-18117	-0-	50874	3	11671	9	N	-0-
01		80662 X	53877	-0-	-26785	-0-	43721	3	10156	9	N	-0-
02		75458 X	44694	-0-	-30764	-0-	37071	3	7623	9	N	-0-
03		65534 X	45162	-0-	-20372	-0-	37668	3	7494	9	N	-0-
-----												
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012												
10		0	28075	-0-	28075	288112	19607	3	8468	9	Y	-0-
11		0	26715	-0-	26715	314827	18858	3	7857	9	Y	-0-
12		339022 X	24195	-0-	-314827	-0-	17182	3	7013	9	Y	-0-
01		140988 X	22155	-0-	-118833	-0-	14841	3	7314	9	Y	-0-
02		131892 X	32004	-0-	-99888	-0-	22806	3	9198	9	Y	-0-
03		140988 X	27178	-0-	-113810	-0-	19538	3	7640	9	Y	-0-
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161												
10		61535 X	28800	-0-	-32735	-0-	24663	3	4137	9	N	-0-
11		59550 X	26412	-0-	-33138	-0-	22643	3	3769	9	N	-0-
12		61535 X	25794	-0-	-35741	-0-	22122	3	3672	9	N	-0-
01		61535 X	24407	-0-	-37128	-0-	20991	3	3416	9	N	-0-
02		57565 X	22314	-0-	-35251	-0-	19475	3	2839	9	N	-0-
03		28799 X	26091	-0-	-2708	-0-	23065	3	3026	9	N	-0-
-----												
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832												
10		0	30831	-0-	30831	318496	21699	3	9132	9	Y	-0-
11		0	28640	-0-	28640	347136	20287	3	8353	9	Y	-0-
12		374863 X	27727	-0-	-347136	-0-	19848	3	7879	9	Y	-0-
01		113305 X	24401	-0-	-88904	-0-	17459	3	6942	9	Y	-0-
02		105995 X	23515	-0-	-82480	-0-	17269	3	6246	9	Y	-0-
03		113305 X	21454	-0-	-91851	-0-	16030	3	5424	9	Y	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
03		3689 X	3181	-0-	-508	-0-	258	1	2829	2	Y	85	82	1	10
							94	9							
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705															
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							
03		22320 X	17954	-0-	-4366	-0-	1424	1	15604	2	Y	842	775	1	103
							926	9							
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216															
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							
03		21421 X	17458	-0-	-3963	-0-	1372	1	15042	2	Y	949	881	1	125
							1044	9							
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611															
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							
03		19220 X	11309	-0-	-7911	-0-	910	1	9974	2	Y	386	380	1	53
							425	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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							
03		8990 X	7851	-0-	-1139	-0-	647 1	7096 2	Y		98	121 1		17
							108 9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
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							
03		13144 X	9495	-0-	-3649	-0-	87 1	9014 2	Y		358	349 1		49
							394 9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
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							
03		28458 X	23342	-0-	-5116	-0-	208 1	21518 2	Y		1469	1423 1		194
							1616 9							
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
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							
03		3193 X	1027	-0-	-2166	-0-	9 1	977 2	Y		37	42 1		8
							41 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 CODE	* EOM BALANCE
-----													
10	T. A.	235	-0-	235	3192	2	1	216	2	Y	15	22 1	2
						17	9						
11	3262 X	70	-0-	-3192	-0-	1	1	61	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
12	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	2	1	167	2	Y	32	28 1	6
						35	9						
01	2077 X	871	-0-	-1206	-0-	7	1	714	2	Y	136	124 1	18
						150	9						
02	841 X	633	-0-	-208	-0-	5	1	520	2	Y	98	104 1	12
						108	9						
*03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	75	75 1	12
						83	9						
-----													
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153													
10	20925 X	17667	-0-	-3258	-0-	126	1	16411	2	Y	1027	1079 1	77
						1130	9						
11	20250 X	13928	-0-	-6322	-0-	139	1	13273	2	Y	469	489 1	57
						516	9						
12	20925 X	14414	-0-	-6511	-0-	206	1	13724	2	Y	440	440 1	57
						484	9						
01	18507 X	11254	-0-	-7253	-0-	106	1	10708	2	Y	400	409 1	48
						440	9						
02	16530 X	9461	-0-	-7069	-0-	85	1	9044	2	Y	302	322 1	28
						332	9						
03	17670 X	9424	-0-	-8246	-0-	86	1	8923	2	Y	377	358 1	47
						415	9						
-----													
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500													
10	28520 X	23085	-0-	-5435	-0-	168	1	21932	2	Y	895	936 1	69
						985	9						
11	27600 X	21287	-0-	-6313	-0-	213	1	20325	2	Y	681	668 1	82
						749	9						
12	28520 X	20465	-0-	-8055	-0-	294	1	19612	2	Y	508	519 1	71
						559	9						
01	26412 X	20123	-0-	-6289	-0-	191	1	19335	2	Y	543	545 1	69
						597	9						
02	22823 X	19019	-0-	-3804	-0-	172	1	18323	2	Y	476	498 1	47
						524	9						
03	23095 X	19252	-0-	-3843	-0-	179	1	18489	2	Y	531	509 1	69
						584	9						
-----													
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428													
10	15903 X	10618	-0-	-5285	-0-	77	1	10006	2	Y	486	496 1	41
						535	9						
11	15390 X	10144	-0-	-5246	-0-	100	1	9556	2	Y	444	428 1	57
						488	9						
12	15903 X	9721	-0-	-6182	-0-	135	1	9037	2	Y	499	485 1	71
						549	9						
01	15624 X	8928	-0-	-6696	-0-	83	1	8374	2	Y	428	439 1	60
						471	9						
02	10962 X	7769	-0-	-3193	-0-	68	1	7261	2	Y	400	416 1	44
						440	9						
03	10633 X	6758	-0-	-3875	-0-	61	1	6294	2	Y	366	357 1	53
						403	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	
10	50902 X	34892	-0-	-16010	-0-	260	1	33812	2	Y	745	789	1	56
11	40350 X	31078	-0-	-9272	-0-	820	9	29684	2	Y	985	930	1	111
12	40176 X	29965	-0-	-10211	-0-	310	1	28820	2	Y	648	670	1	89
01	39091 X	27964	-0-	-11127	-0-	1084	9	27030	2	Y	606	621	1	74
02	33234 X	25245	-0-	-7989	-0-	432	1	24480	2	Y	487	516	1	45
03	34906 X	25666	-0-	-9240	-0-	713	9	24943	2	Y	438	429	1	54
						267	1							
						667	9							
						229	1							
						536	9							
						241	1							
						482	9							
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
10	85530 X	85530	-0-	-0-	-0-	623	1	81198	2	Y	3372	3525	1	256
11	160920 X	71730	-0-	-89190	-0-	3709	9	67164	2	Y	3513	3360	1	409
12	137826 X	67169	-0-	-70657	-0-	702	1	61120	2	Y	4666	4466	1	609
01	116064 X	59770	-0-	-56294	-0-	3864	9	54698	2	Y	4120	4208	1	521
02	94308 X	51179	-0-	-43129	-0-	916	1	46696	2	Y	3678	3841	1	358
03	85529 X	49856	-0-	-35673	-0-	5133	9	45458	2	Y	3599	3486	1	471
						540	1							
						4532	9							
						437	1							
						4046	9							
						439	1							
						3959	9							
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
10	67716 X	67716	-0-	-0-	-0-	484	1	63019	2	Y	3830	3866	1	284
11	140790 X	62898	-0-	-77892	-0-	4213	9	58917	2	Y	3059	2979	1	364
12	116932 X	54141	-0-	-62791	-0-	616	1	50346	2	Y	2764	2752	1	376
01	99510 X	48866	-0-	-50644	-0-	3365	9	46111	2	Y	2091	2195	1	272
02	71485 X	41144	-0-	-30341	-0-	755	1	38867	2	Y	1739	1840	1	171
03	67704 X	39160	-0-	-28544	-0-	3040	9	37067	2	Y	1577	1540	1	208
						455	1							
						2300	9							
						364	1							
						1913	9							
						358	1							
						1735	9							
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238														
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
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-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	0	-0-

  

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850															
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
03		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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500															
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
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4436	2	289	9	N	263	343	1	322

  

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210															
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-			20
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7			27

  

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362															
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							
*03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8039	2	128	4	N	251	190	1	265
							276	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																	
10		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	21688	2	579	9	N	526	489	1			61
11		23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	23036	2	608	9	N	553	598	1			16
12		21886 X	15067	-0-	-6819	-0-	14551	2	516	9	N	469	448	1			37
01		21886 X	21392	-0-	-494	-0-	20761	2	631	9	N	574	554	1			57
02		18647 X	5078	-0-	-13569	-0-	5012	2	66	9	N	60	110	1			7
03		19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-	7	1			-0-
-----																	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																	
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-	-2805	-0-	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									
*03		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	10137	2	9478	3	N	682	682	0			-0-
							750	9									
-----																	
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																	
10		7223 X	7179	-0-	-44	-0-	7017	2	162	9	N	147	147	0			53
11		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7539	2	147	9	N	134	134	0			53
12		7223 X	1821	-0-	-5402	-0-	1792	2	29	9	N	26	26	0			53
01		7223 X	6918	-0-	-305	-0-	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
*03		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8259	2	164	9	N	149	149	0			53
-----																	
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																	
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
03		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	ALLOW 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
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
03	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	2275	2	166	9	N	151	151	0	381
-----														
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
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
*03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7641	2	520	9	N	473	380	1	327
-----														
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
10	4216 X	3223	-0-	-993	-0-	3103	2	21	4	N	90			422
11	4080 X	3045	-0-	-1035	-0-	2906	2	27	4	N	102	190	1	334
12	4216 X	3622	-0-	-594	-0-	3470	2	28	4	N	113			447
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3695	2	30	4	N	101	248	1	300
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3426	2	20	4	N	134	190	1	244
*03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	23	4	N	61			305
-----														
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735														
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	86
02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7109	2	622	9	N	565	565	0	9
*03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7113	2	155	9	N	141	141	0	9
-----														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
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
*03	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	11991	2	366	9	N	333	190	1	448
-----														
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
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-
*03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8455	2	578	9	N	525	525	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
*03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8186	2	93	4	N	316	381	1			340
						348	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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-
*03	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	9863	2	580	9	N	527	527	0			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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
03	14B2 EXT	380	-0-	380	380	8	4	372	9	N	338					-0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

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									
*03	26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	12753	2	12870	3	N	346	346	0			-0-
						381	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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							
03	22785 X	20519	-0-	-2266	-0-	10369	2	8678	3	N	1056	924	1			357
						310	4	1162	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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5952 X	4628	-0-	-1324	-0-	4527	2 18 4	N	75	190 1	143	
11	5760 X	3003	-0-	-2757	-0-	83	9 2928	N	59		202	
12	5952 X	3569	-0-	-2383	-0-	65	9 3502	N	53		255	
01	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	58	9 4277	N	156	252 1	159	
02	4466 X	3861	-0-	-605	-0-	172	9 3721	N	31		190	
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	34	9	N	52		242	
-----												
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134												
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	
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2497	2 2 9	N	2		7	
-----												
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369												
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-	118 1
02	16907 X	12872	-0-	-4035	-0-	11964	2 908 9	N	825	825 0	-0-	
03	14973 X	13486	-0-	-1487	-0-	12614	2 872 9	N	793	793 0	-0-	
-----												
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610												
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	76 1
02	42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	37409	2 5464 9	N	4967	4967 0	38	
03	15066 X	652	-0-	-14414	-0-	585	2 67 9	N	61	61 0	38	
-----												
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550												
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-	130 1
02	10208 X	9786	-0-	-422	-0-	9225	2 561 9	N	510	510 0	-0-	
03	10912 X	9519	-0-	-1393	-0-	9378	2 141 9	N	128	128 0	-0-	
-----												
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079												
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-	
03	9517 X	8664	-0-	-853	-0-	8294	2 370 9	N	336	336 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		10106 X	8002	-0-	-2104	-0-	7690	2	312	9	N	284	284	0	14	
11		12060 X	6820	-0-	-5240	-0-	6450	2	370	9	N	336	336	0	14	
12		12462 X	7303	-0-	-5159	-0-	7014	2	289	9	N	263	263	0	14	
*01		12462 X	9606	-0-	-2856	-0-	9191	2	415	9	N	377	377	0	14	
02		9309 X	8190	-0-	-1119	-0-	7736	2	454	9	N	413	413	0	-0-	
*03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8072	2	411	9	N	374	374	0	-0-	
-----																
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787																
10		1705 X	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			N	-0-			-0-	
11		1650 X	1649	-0-	-1	-0-	1649	2			N	-0-			-0-	
12		1705 X	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-			-0-	
01		1457 X	1447	-0-	-10	-0-	1428	2	19	9	N	17	17	1	-0-	
02		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-	
03		1705 X	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-			-0-	
-----																
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419																
10		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8545	2	944	9	N	858	858	0	-0-	
11		9030 X	8892	-0-	-138	-0-	7889	2	1003	9	N	912	912	0	-0-	
12		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	10181	2	960	9	N	873	873	0	-0-	
01		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	9928	2	1164	9	N	1058	942	0	-0-	
02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8223	2	1114	9	N	1013	1013	0	-0-	
*03		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	10565	2	922	9	N	838	838	0	-0-	
-----																
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269																
10		13485 X	8100	-0-	-5385	-0-	8067	2	33	9	N	30	190	1	87	
11		13050 X	10401	-0-	-2649	-0-	10378	2	23	9	N	21			108	
12		13485 X	10002	-0-	-3483	-0-	9965	2	37	9	N	34			142	
01		11284 X	10906	-0-	-378	-0-	10883	2	23	9	N	21			163	
02		10063 X	9448	-0-	-615	-0-	9398	2	50	9	N	45			208	
03		10757 X	6055	-0-	-4702	-0-	5999	2	56	9	N	51	187	1	72	
-----																
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161																
10		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	13042	2	1018	9	N	925	935	0	213	
11		14580 X	11256	-0-	-3324	-0-	10425	2	831	9	N	755	755	0	213	
12		15066 X	13756	-0-	-1310	-0-	12652	2	1104	9	N	1004	1004	0	213	
*01		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	9555	2	816	9	N	742	753	0	202	
02		13746 X	10582	-0-	-3164	-0-	9755	2	827	9	N	752	761	0	193	
03		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT			193	
-----																
PHILLIPPE GUL WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602																
10		9734 X	7024	-0-	-2710	-0-	6209	2	815	9	N	741	741	0	159	
11		9420 X	5753	-0-	-3667	-0-	5047	2	706	9	N	642	642	0	159	
12		9734 X	6668	-0-	-3066	-0-	5809	2	859	9	N	781	781	0	159	
*01		8153 X	5725	-0-	-2428	-0-	5033	2	692	9	N	629	570	0	159	
02		6902 X	2814	-0-	-4088	-0-	2526	2	288	9	N	262	262	0	-0-	
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	198
02		5829 X	4596	-0-	-1233	-0-	4171 2	425 9	N	386	386 0	-0-
*03		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5765 2	336 9	N	305	305 0	-0-
-----												
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308												
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	-0-
02		13166 X	11784	-0-	-1382	-0-	10961 2	823 9	N	748	748 0	-0-
*03		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10366 2	708 9	N	644	644 0	-0-
-----												
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141												
10		8649 X	6052	-0-	-2597	-0-	5762 2	290 9	N	264	264 0	25
11		9210 X	3120	-0-	-6090	-0-	2767 2	353 9	N	321	321 0	25
12		9517 X	3092	-0-	-6425	-0-	3092 2		N	-0-	-0-	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-
*03		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6690 2	736 9	N	669	669 0	-0-
-----												
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451												
10		12338 X	6068	-0-	-6270	-0-	6068 2		N	-0-	-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-	-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-	-0-
*03		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12011 2	685 9	N	623	623 0	-0-
-----												
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649												
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-	-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	-0-
02		9918 X	5630	-0-	-4288	-0-	5188 2	442 9	N	402	402 0	-0-
03		10819 X	6943	-0-	-3876	-0-	6803 2	140 9	N	127	127 0	-0-
-----												
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928												
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	-0-
02		9628 X	4577	-0-	-5051	-0-	4250 2	327 9	N	297	297 0	-0-
03		10292 X	4945	-0-	-5347	-0-	4652 2	293 9	N	266	266 0	-0-
-----												
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
10		1860 X	73	-0-	-1787	-0-	73 2		N	-0-	-0-	16
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	-0-	16
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-	16
01		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2469 2	18 9	N	16	16	16
02		1769 X	38	-0-	-1731	-0-	38 2		N	-0-	-0-	16
*03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3156 2	18 9	N	16	16	32

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
03		4371 X	2733	-0-	-1638	-0-	2542	2	191	9	N	174	205	1	480	
-----																
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																
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	5	
02		16066 X	12465	-0-	-3601	-0-	12082	2	383	9	N	348	348	0	-0-	
03		15345 X	13169	-0-	-2176	-0-	12833	2	336	9	N	305	305	0	-0-	
-----																
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192																
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-			81	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	2	0	-0-	
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578																
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	-0-	
02		27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	11732	2	14376	3	N	888	888	0	-0-	
							977	9								
*03		27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	14814	2	11732	3	N	860	860	0	-0-	
							946	9								
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844																
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	-0-	
02		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	12481	2	1536	9	N	1396	1396	0	-0-	
*03		16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	15089	2	1152	9	N	1047	1047	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	7144	2	23545	3	N	221	221	0	31
11	32614 X	32614	-0-	-0-	-0-	243	9	901	2	N	50	50	0	31
12	36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	55	9	3677	2	N	202	202	0	31
01	16616 X	11014	-0-	-5602	-0-	222	9	10330	2	N	622	622	0	-0-
02	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	8074	2	10840	3	N	590	590	0	-0-
03	16616 X	15888	-0-	-728	-0-	649	9	7253	2	N	510	510	0	-0-
						561	9							
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
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	227 1 -0-
02	20416 X	19999	-0-	-417	-0-	18810	2	1189	9	N	1081	1081	0	-0-
03	21762 X	18330	-0-	-3432	-0-	17327	2	1003	9	N	912	912	0	-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
10	89844 X	89844	-0-	-0-	-0-	17271	2	71111	3	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	175 1 -0-
02	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	13946	2	14980	3	N	984	984	0	-0-
*03	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	1082	9	13884	2	N	773	773	0	-0-
						850	9							
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
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
03	10447 X	7758	-0-	-2689	-0-	7483	2	275	9	N	250	189	1	352
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000														
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	8
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7736	2	334	9	N	304	304	0	-0-
*03	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5850	2	202	9	N	184	184	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	-0-	18355	2	8776	3	N	1908	2100	0	44
								2099	9							
11		48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	-0-	15755	2	30477	3	N	2425	2257	0	212
								2668	9							
12		61031 X	61031	-0-	-0-	-0-	-0-	9918	2	50533	3	N	527	527	0	212
								580	9							
01		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	-0-	15441	2	1320	9	N	1200	1200	0	168
02		32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	-0-	13852	2	17721	3	N	803	803	0	168
								883	9							
*03		29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	-0-	14859	2	13852	3	N	879	760	0	287
								967	9							
-----																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																
10		47337 X	26503	-0-	-20834	-0-	-0-	25392	2	1111	9	N	1010	1010	0	16
11		45810 X	6522	-0-	-39288	-0-	-0-	6252	2	270	9	N	245	245	0	16
12		47337 X	13028	-0-	-34309	-0-	-0-	12536	2	492	9	N	447	447	0	16
01		55701 X	55701	-0-	-0-	-0-	-0-	54020	2	1681	9	N	1528	1528	0	-0-
02		83165 X	83165	-0-	-0-	-0-	-0-	81175	2	1990	9	N	1809	1809	0	-0-
*03		56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	-0-	55306	2	1109	9	N	1008	1008	0	-0-
-----																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																
10		41075 X	30075	-0-	-11000	-0-	-0-	28170	2	1905	9	N	1732	1732	0	65
11		37170 X	25264	-0-	-11906	-0-	-0-	23428	2	1836	9	N	1669	1669	0	65
12		38409 X	26158	-0-	-12251	-0-	-0-	24318	2	1840	9	N	1673	1673	0	65
01		35092 X	27455	-0-	-7637	-0-	-0-	25150	2	2305	9	N	2095	1801	0	-0-
02		29319 X	6064	-0-	-23255	-0-	-0-	5606	2	458	9	N	416	416	0	-0-
03		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																
10		24583 X	18281	-0-	-6302	-0-	-0-	16905	2	1376	9	N	1251	1251	0	-0-
11		21600 X	13314	-0-	-8286	-0-	-0-	12155	2	1159	9	N	1054	1054	0	-0-
12		22320 X	13618	-0-	-8702	-0-	-0-	12499	2	1119	9	N	1017	1017	0	-0-
01		22320 X	17416	-0-	-4904	-0-	-0-	15787	2	1629	9	N	1481	1297	0	-0-
02		17110 X	11498	-0-	-5612	-0-	-0-	10615	2	883	9	N	803	803	0	-0-
03		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																
10		23126 X	13974	-0-	-9152	-0-	-0-	13065	2	909	9	N	826	826	0	-0-
11		19410 X	9450	-0-	-9960	-0-	-0-	8732	2	718	9	N	653	653	0	-0-
12		20057 X	12503	-0-	-7554	-0-	-0-	11602	2	901	9	N	819	819	0	-0-
01		18724 X	12170	-0-	-6554	-0-	-0-	11114	2	1056	9	N	960	830	0	-0-
02		14326 X	4564	-0-	-9762	-0-	-0-	4210	2	354	9	N	322	322	0	-0-
03		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323																
10		36735 X	20134	-0-	-16601	-0-	-0-	18511	2	1623	9	N	1475	1475	0	-0-
11		35550 X	29504	-0-	-6046	-0-	-0-	27290	2	2214	9	N	2013	2013	0	-0-
12		36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		36735 X	20496	-0-	-16239	-0-	-0-	19203	2	1293	9	N	1175	1175	0	-0-
02		47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	-0-	44452	2	3111	9	N	2828	2828	0	-0-
*03		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	-0-	49094	2	2537	9	N	2306	2306	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		21855 X	13218	-0-	-8637	-0-	-	12778	2	440	9	-0-
11		18570 X	11420	-0-	-7150	-0-	-	10928	2	492	9	-0-
12		19189 X	11824	-0-	-7365	-0-	-	11348	2	476	9	-0-
01		14539 X	11984	-0-	-2555	-0-	-	11248	2	736	9	-0-
02		13166 X	10907	-0-	-2259	-0-	-	10311	2	596	9	-0-
03		13206 X	12804	-0-	-402	-0-	-	12288	2	516	9	-0-
-----												
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491												
10		35185 X	27842	-0-	-7343	-0-	-	26245	2	1597	9	107
11		32370 X	23671	-0-	-8699	-0-	-	22312	2	1359	9	107
12		33449 X	23723	-0-	-9726	-0-	-	22124	2	1599	9	107
01		33449 X	25416	-0-	-8033	-0-	-	23324	2	2092	9	107
02		28942 X	24992	-0-	-3950	-0-	-	23191	2	1801	9	107
03		27838 X	25680	-0-	-2158	-0-	-	23844	2	1836	9	107
-----												
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340												
10		35154 X	29562	-0-	-5592	-0-	-	27606	2	1956	9	115
11		31830 X	24576	-0-	-7254	-0-	-	22814	2	1762	9	115
12		32891 X	24871	-0-	-8020	-0-	-	23142	2	1729	9	115
01		32891 X	26071	-0-	-6820	-0-	-	23882	2	2189	9	115
02		29203 X	26210	-0-	-2993	-0-	-	24352	2	1858	9	115
03		29574 X	27130	-0-	-2444	-0-	-	25252	2	1878	9	115
-----												
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274												
10		23002 X	13439	-0-	-9563	-0-	-	11238	2	2201	9	-0-
11		22495 X	22495	-0-	-	-0-	-	19098	2	3397	9	-0-
12		20119 X	12690	-0-	-7429	-0-	-	10802	2	1888	9	-0-
01		17361 X	17361	-0-	-	-0-	-	14574	2	2787	9	-0-
02		21518 X	9301	-0-	-12217	-0-	-	7835	2	1466	9	-0-
03		23002 X	11325	-0-	-11677	-0-	-	9314	2	2011	9	-0-
-----												
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450												
10		16213 X	15113	-0-	-1100	-0-	-	14078	2	1035	9	-0-
11		17700 X	8451	-0-	-9249	-0-	-	7943	2	508	9	-0-
12		18290 X	12992	-0-	-5298	-0-	-	12214	2	778	9	-0-
01		18290 X	13068	-0-	-5222	-0-	-	11915	2	1153	9	-0-
02		15718 X	6862	-0-	-8856	-0-	-	6360	2	502	9	-0-
03		15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-	-	-	-	-	-	-0-
-----												
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542												
10		28706 X	17910	-0-	-10796	-0-	-	16423	2	1487	9	-0-
11		26730 X	11800	-0-	-14930	-0-	-	10914	2	886	9	-0-
12		27621 X	15221	-0-	-12400	-0-	-	13974	2	1247	9	-0-
01		24397 X	17028	-0-	-7369	-0-	-	15138	2	1890	9	-0-
02		16762 X	16406	-0-	-356	-0-	-	14655	2	1751	9	-0-
03		17918 X	16658	-0-	-1260	-0-	-	14958	2	1700	9	-0-
-----												
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234												
10		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	-	12186	2	799	9	-0-
11		12180 X	10169	-0-	-2011	-0-	-	9552	2	617	9	-0-
12		12369 X	10890	-0-	-1479	-0-	-	10217	2	673	9	-0-
01		12989 X	11154	-0-	-1835	-0-	-	10312	2	842	9	-0-
02		12151 X	11666	-0-	-485	-0-	-	10932	2	734	9	-0-
03		12989 X	10886	-0-	-2103	-0-	-	10240	2	646	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
										CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
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-
*03		210517 X	210517	-0-	-0-	-0-			210517	2			N	-0-				-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058																			
10		28055 X	23588	-0-	-4467	-0-			22202	2	1386	9	N	1260	1260	0		-0-	
11		27150 X	19856	-0-	-7294	-0-			18602	2	1254	9	N	1140	1140	0		-0-	
12		26722 X	13830	-0-	-12892	-0-			12669	2	1161	9	N	1055	1055	0		-0-	
01		23591 X	13069	-0-	-10522	-0-			11828	2	1241	9	N	1128	990	0	138	1	-0-
02		22069 X	11093	-0-	-10976	-0-			10132	2	961	9	N	874	874	0			-0-
03		23591 X	13702	-0-	-9889	-0-			12678	2	1024	9	N	931	931	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																			
10		16833 X	15406	-0-	-1427	-0-			14974	2	432	9	N	393	393	0			-0-
11		16290 X	10907	-0-	-5383	-0-			10658	2	249	9	N	226	226	0			-0-
12		16833 X	11498	-0-	-5335	-0-			11151	2	347	9	N	315	315	0			-0-
01		15407 X	14325	-0-	-1082	-0-			13834	2	491	9	N	446	284	0	162	1	5
02		14413 X	13032	-0-	-1381	-0-			12592	2	440	9	N	400	400	0			5
03		15407 X	13041	-0-	-2366	-0-			12804	2	237	9	N	215	215	0			5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170																			
10		40951 X	30956	-0-	-9995	-0-			28459	2	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
11		35730 X	23625	-0-	-12105	-0-			21381	2	2244	9	N	2040	2040	0			-0-
12		36921 X	25729	-0-	-11192	-0-			23522	2	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
01		36921 X	29510	-0-	-7411	-0-			26599	2	2911	9	N	2646	2335	0	311	1	-0-
02		30073 X	27273	-0-	-2800	-0-			25014	2	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
03		30969 X	27783	-0-	-3186	-0-			25639	2	2144	9	N	1949	1949	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																			
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-
03		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-							N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726																			
10		47523 X	35401	-0-	-12122	-0-			33071	2	2330	9	N	2118	2118	0			-0-
11		40350 X	26420	-0-	-13930	-0-			24355	2	2065	9	N	1877	1877	0			-0-
12		41695 X	28765	-0-	-12930	-0-			26579	2	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
01		41230 X	29820	-0-	-11410	-0-			26990	2	2830	9	N	2573	2258	0	315	1	-0-
02		33930 X	27965	-0-	-5965	-0-			25867	2	2098	9	N	1907	1907	0			-0-
03		35402 X	29379	-0-	-6023	-0-			27413	2	1966	9	N	1787	1787	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679																			
10		38037 X	25591	-0-	-12446	-0-			23599	2	1992	9	N	1811	1811	0			-0-
11		31800 X	25854	-0-	-5946	-0-			24268	2	1586	9	N	1442	1442	0			-0-
12		31310 X	21682	-0-	-9628	-0-			20150	2	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
01		31310 X	22476	-0-	-8834	-0-			20222	2	2254	9	N	2049	1813	0	236	1	-0-
02		29261 X	4798	-0-	-24463	-0-			4337	2	461	9	N	419	419	0			-0-
03		26722 X	21060	-0-	-5662	-0-			19414	2	1646	9	N	1496	1496	0			-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) 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
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-
*03		48883 X	48883	-0-	-0-	-0-	47483	2	1400	9	N	1273	1273	0		-0-
-----																
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642																
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-
03		46004 X	37891	-0-	-8113	-0-	35459	2	2432	9	N	2211	2211	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																
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-
03		25606 X	65	-0-	-25541	-0-	59	2	6	9	N	5	5	0		-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																
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-
03		22444 X	18030	-0-	-4414	-0-	16970	2	1060	9	N	964	964	0		-0-
-----																
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	7	0		-0-
03		33170 X	-0-	-0-	-33170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1202	1202	0		-0-
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690																
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-
03		31961 X	24242	-0-	-7719	-0-	22953	2	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
-----																
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459																
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-
03		20305 X	5404	-0-	-14901	-0-	4898	2	506	9	N	460	460	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 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		35154 X	33645	-0-	-1509	-0-	31213	2	2432	9	N	2211	2211	0		-1509
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898																
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-
03		24366 X	21093	-0-	-3273	-0-	19541	2	1552	9	N	1411	1411	0		-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967																
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-
03		35154 X	25949	-0-	-9205	-0-	23708	2	2241	9	N	2037	2037	0		-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679																
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-
03		27559 X	20264	-0-	-7295	-0-	19091	2	1173	9	N	1066	1066	0		-0-
-----																
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558																
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-
03		23529 X	20369	-0-	-3160	-0-	19563	2	806	9	N	733	733	0		-0-
-----																
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939																
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-
03		25916 X	7636	-0-	-18280	-0-	6697	2	939	9	N	854	854	0		-0-
-----																
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798																
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-
03		23746 X	17318	-0-	-6428	-0-	15931	2	1387	9	N	1261	1261	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) 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
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-
03		46345 X	26933	-0-	-19412	-0-		25419	2	1514	9	N	1376	1376	0			-0-
-----																		
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																		
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-
03		12586 X	9778	-0-	-2808	-0-		9021	2	757	9	N	688	688	0			-0-
-----																		
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																		
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-
*03		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-		5265	2	419	9	N	381	381	0			-0-
-----																		
HALESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																		
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-
03		47709 X	42237	-0-	-5472	-0-		40446	2	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
-----																		
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																		
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-
03		31000 X	9009	-0-	-21991	-0-		8518	2	491	9	N	446	446	0			-0-
-----																		
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099																		
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-
03		54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957																		
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-
03		44206 X	38402	-0-	-5804	-0-		35979	2	2423	9	N	2203	2203	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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-										-0-
02		36337 X	35249	-0-	-1088	-0-		28169	2	7080	9	N	6436	6436	0	-0-
03		38843 X	20835	-0-	-18008	-0-		17745	2	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285																
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-
03		51398 X	48995	-0-	-2403	-0-		46777	2	2218	9	N	2016	2016	0	-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197																
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-
03		32302 X	25766	-0-	-6536	-0-		23911	2	1855	9	N	1686	1686	0	-0-
-----																
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033																
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-
03		24180 X	16603	-0-	-7577	-0-		13488	2	3115	9	N	2832	2832	0	-0-
-----																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520																
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-										-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-
03		48050 X	28908	-0-	-19142	-0-		27779	2	1129	9	N	1026	1026	0	-0-
-----																
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525																
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-										-0-
02		39759 X	37850	-0-	-1909	-0-		35910	2	1940	9	N	1764	1764	0	-0-
*03		46525 X	46525	-0-	-0-	-0-		45026	2	1499	9	N	1363	1363	0	-0-
-----																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367																
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-
03		30566 X	25882	-0-	-4684	-0-		24122	2	1760	9	N	1600	1600	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
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
02		27376 X	9997	-0-	-17379	-0-	8321 2	1676 9	N	1524	1524 0	-0-
*03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1560 2	337 9	N	306	306 0	-0-
-----												
ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552												
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-	-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
02		24708 X	18403	-0-	-6305	-0-	17942 2	461 9	N	419	419 0	-0-
03		25141 X	16686	-0-	-8455	-0-	16552 2	134 9	N	122	122 0	-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106												
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
02		38396 X	32862	-0-	-5534	-0-	27020 2	5842 9	N	5311	5311 0	-0-
*03		27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	21252 2	5759 9	N	5235	5235 0	-0-
-----												
KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358												
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
02		51968 X	22885	-0-	-29083	-0-	19720 2	3165 9	N	2877	2877 0	-0-
03		42005 X	20819	-0-	-21186	-0-	18348 2	2471 9	N	2246	2246 0	-0-
-----												
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723												
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
02		55506 X	43793	-0-	-11713	-0-	40621 2	3172 9	N	2884	2884 0	-0-
03		59334 X	40916	-0-	-18418	-0-	38637 2	2279 9	N	2072	2072 0	-0-
-----												
KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292												
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
02		26448 X	22391	-0-	-4057	-0-	20717 2	1674 9	N	1522	1522 0	-0-
03		23560 X	21075	-0-	-2485	-0-	19314 2	1761 9	N	1601	1601 0	-0-
-----												
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221												
10		46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		30876 X	27371	-0-	-3505	-0-	23677	2	3694	9	N	3358	3358	0			-0-
-----																	
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349																	
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-
03		37231 X	28203	-0-	-9028	-0-	27171	2	1032	9	N	938	938	0			-0-
-----																	
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750																	
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-
03		51925 X	35342	-0-	-16583	-0-	33617	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
-----																	
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767																	
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-
*03		61656 X	61656	-0-	-0-	-0-	58804	2	2852	9	Y	2593	2593	0			-0-
-----																	
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446																	
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-
03		50313 X	33104	-0-	-17209	-0-	31014	2	2090	9	N	1900	1900	0			-0-
-----																	
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339																	
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-
*03		71409 X	71409	-0-	-0-	-0-	67747	2	3662	9	Y	3329	3329	0			-0-
-----																	
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673																	
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-
*03		79970 X	79970	-0-	-0-	-0-	76469	2	3501	9	Y	3183	3183	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
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-
*03		54002 X	30036	-0-	-23966	-0-	29003	2	1033	9	Y	939	939	0	-0-
-----															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824															
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 -0-
*02		42282 X	38448	-0-	-3834	-0-	35163	2	3285	9	Y	2986	2986	0	-0-
*03		70764 X	70764	-0-	-0-	-0-	67158	2	3606	9	Y	3278	3278	0	-0-
-----															
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245															
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-
*03		87017 X	58367	-0-	-28650	-0-	57151	2	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
-----															
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682															
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-
*03		64480 X	33358	-0-	-31122	-0-	32241	2	1117	9	Y	1015	1015	0	-0-
-----															
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019															
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 -0-
02		49677 X	38325	-0-	-11352	-0-	36342	2	1983	9	N	1803	1803	0	-0-
03		47957 X	46191	-0-	-1766	-0-	44185	2	2006	9	N	1824	1824	0	-0-
-----															
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355															
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 -0-
02		123871 X	123871	-0-	-0-	-0-	119503	2	4368	9	N	3971	3971	0	-0-
03		85436 X	63402	-0-	-22034	-0-	59427	2	3975	9	N	3614	3614	0	-0-
-----															
PHILLIPPE GUI WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145															
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 -0-
02		40455 X	16563	-0-	-23892	-0-	14905	2	1658	9	N	1507	1507	0	-0-
03		35495 X	10727	-0-	-24768	-0-	9980	2	747	9	N	679	679	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03		50499 X	33771	-0-	-16728	-0-	33274	2	497	9	Y	452	452	0			-0-
-----																	
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918																	
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-
*03		94427 X	94427	-0-	-0-	-0-	90570	2	3857	9	N	3506	3506	0			-0-
-----																	
PHILLIPPE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182																	
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-
03		33790 X	23889	-0-	-9901	-0-	21985	2	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
-----																	
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946																	
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-
*03		62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	60080	2	2889	9	N	2626	2626	0			-0-
-----																	
PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916																	
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-
03		41106 X	19767	-0-	-21339	-0-	17638	2	2129	9	N	1935	1935	0			-0-
-----																	
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684																	
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		68520 X	68520	-0-	-0-	-0-	61302	2	7218	9	N	6562	6562	0			-0-
02		68411 X	62599	-0-	-5812	-0-	55949	2	6650	9	N	6045	6045	0			-0-
03		73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747																	
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-
*03		102813 X	102813	-0-	-0-	-0-	97865	2	4948	9	N	4498	4498	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
*03		93839 X	93839	-0-	-0-	-0-	88425 2	5414 9	N		4922	4922 0		-0-
-----														
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
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-
03		77872 X	73185	-0-	-4687	-0-	68243 2	4942 9	N		4493	4493 0		-0-
-----														
PHILLIPPE GUL WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
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	288 1	-0-
*02		26825 X	21558	-0-	-5267	-0-	18809 2	2749 9	Y		2499	2499 0		-0-
*03		28675 X	18823	-0-	-9852	-0-	17243 2	1580 9	Y		1436	1436 0		-0-
-----														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
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	70249	-0-	-23189	-0-	65827 2	4422 9	Y		4020	4020 0		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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														
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	808 1	-0-
*02		92075 X	61781	-0-	-30294	-0-	57171 2	4610 9	Y		4191	4191 0		-0-
*03		98425 X	63810	-0-	-34615	-0-	60097 2	3713 9	Y		3375	3375 0		-0-
-----														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
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	1053 1	-0-
*02		83926 X	83358	-0-	-568	-0-	77628 2	5730 9	Y		5209	5209 0		-0-
*03		89714 X	87278	-0-	-2436	-0-	82409 2	4869 9	Y		4426	4426 0		-0-
-----														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
10		136710 X	106765	-0-	-29945	-0-	98847 2	7918 9	Y		7198	7198 0		-0-
11		132300 X	81031	-0-	-51269	-0-	74759 2	6272 9	Y		5702	5702 0		-0-
12		136710 X	72431	-0-	-64279	-0-	67715 2	4716 9	Y		4287	4287 0		-0-
*01		136710 X	67073	-0-	-69637	-0-	62068 2	5005 9	Y		4550	3825 0	725 1	-0-
*02		99876 X	56240	-0-	-43636	-0-	52744 2	3496 9	Y		3178	3178 0		-0-
*03		106764 X	64181	-0-	-42583	-0-	61001 2	3180 9	Y		2891	2891 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																	
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		132306 X	132306	-0-	-0-	-0-	121186	2	11120	9	Y	10109	10109	0			-0-
11		126240 X	103634	-0-	-22606	-0-	94750	2	8884	9	Y	8076	8076	0			-0-
12		130448 X	88548	-0-	-41900	-0-	81093	2	7455	9	Y	6777	6777	0			-0-
*01		130448 X	84288	-0-	-46160	-0-	76720	2	7568	9	Y	6880	5983	0	897	1	-0-
*02		122032 X	67954	-0-	-54078	-0-	62968	2	4986	9	Y	4533	4533	0			-0-
*03		130448 X	73105	-0-	-57343	-0-	68886	2	4219	9	Y	3835	3835	0			-0-

PHILLIPPE GU1																	
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182																	
10		64697 X	30343	-0-	-34354	-0-	25840	2	4503	9	Y	4094	4094	0			-0-
11		62610 X	22107	-0-	-40503	-0-	18275	2	3832	9	Y	3484	3484	0			-0-
12		64697 X	18674	-0-	-46023	-0-	15686	2	2988	9	Y	2716	2716	0			-0-
01		64697 X	14569	-0-	-50128	-0-	12467	2	2102	9	Y	1911	1911	0			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03		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																	
10		75547 X	33752	-0-	-41795	-0-	28088	2	5664	9	Y	5149	5149	0			-0-
11		73110 X	24197	-0-	-48913	-0-	19755	2	4442	9	Y	4038	4038	0			-0-
12		75547 X	14039	-0-	-61508	-0-	11780	2	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
*01		42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	36742	2	5352	9	Y	4865	4436	0	429	1	-0-
*02		22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	19763	2	2478	9	Y	2253	2253	0			-0-
*03		33759 X	18337	-0-	-15422	-0-	16659	2	1678	9	Y	1525	1525	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1																	
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337																	
10		86087 X	44561	-0-	-41526	-0-	41077	2	3484	9	N	3167	3167	0			-0-
11		83310 X	38500	-0-	-44810	-0-	35007	2	3493	9	N	3175	3175	0			-0-
12		86087 X	32733	-0-	-53354	-0-	30008	2	2725	9	N	2477	2477	0			-0-
01		86087 X	37283	-0-	-48804	-0-	34279	2	3004	9	N	2731	2731	0			-0-
02		80533 X	33715	-0-	-46818	-0-	31020	2	2695	9	N	2450	2450	0			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1																	
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047																	
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		45612 X	NO RPT	-0-	-45612	-0-					N	NO RPT					-0-
02		94482 X	NO RPT	-0-	-94482	-0-					N	NO RPT					-0-
03		100998 X	NO RPT	-0-	-100998	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)																	
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK																	
FOLEY 805318																	
WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968																	
10		3317 #	1169	-0-	-2148	-0-	46	1	1117	2	N	5					89
11		3150 #	2522	-0-	-628	-0-	70	1	2449	2	N	3					92
12		3255 #	2507	-0-	-748	-0-	90	1	2389	2	N	25					117
01		3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-	28	9				-0-					117
02		2668 #	1606	-0-	-1062	-0-	160	1	1438	2	N	7					124
03		2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-	8	9			N	3					127

-----												
SWAN LAKE (5900)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SEALE, SAM D. III		003599		WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900
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
-----												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWAN LAKE (6000)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SEALE, SAM D.		003599		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990
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-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWAN LAKE (6135)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BROOKING-SEALE UNIT		003599		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWAN LAKE (6850)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BROOKING, G.T.		003599		WELL #: 37		RRCID -> 138635		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 6823 - 6840
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWAN LAKE (7100)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BROOKING, G. T.		003599		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	75 2	50 9	Y	45	53 1	37
11		750 N	37	-0-	-713	-0-	18 2	19 9	Y	17	40 1	14
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	7 1	7
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	392 2	151 9	Y	137	90 1	54
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		54
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202

10	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	-0-	12608	2	200	9	N	182	182	1			75
11	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	-0-	11885	2	267	9	N	243	179	1			139
12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	-0-	11727	2	178	9	N	162	185	1	1	8	115
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	-0-	13379	2	238	9	N	216	183	1			148
02	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	-0-	11724	2	167	9	N	152	184	1	1	8	115
*03	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	-0-	11681	2	206	9	N	187					302

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781

10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	5485	3	70	9	N	64	163	1			20
11	4110 X	3184	-0-	-926	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					20
12	5115 X	2795	-0-	-2320	-0-	-0-	2763	3	32	9	N	29					49
01	5115 X	2825	-0-	-2290	-0-	-0-	2823	3	2	9	N	2					51
02	4785 X	2758	-0-	-2027	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					51
03	5115 X	2914	-0-	-2201	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					51

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13861 - 17000

10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	N	10					130
							11	9									
11	120 X	84	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					130
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					130
01	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	43	173	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

SWEET HOME (EDWARDS)													CNTY: LAVACA	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MATTHEW //CONT.// 665748														
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1984 X	1141	-0-	-843	-0-	93	1	967	3	N	74	190	1	68
11	2100 X	2043	-0-	-57	-0-	81	9	1738	3	N	63			131
12	2170 X	1266	-0-	-904	-0-	236	1	1064	3	N	51			182
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	69	9	2931	3	N	44			226
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2231	3	N	114	189	1	151
*03	0	276	-0-	276	276	56	9	239	3	N	18	169	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16														

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)													CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL														
M&P RANCH LLC 907297														
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1			60
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			60

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)													CNTY: LIVE OAK	
MEGO RESOURCES, LLC 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY														
WILBURN 559362														
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBURN													CNTY: LIVE OAK	
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	N	15			15
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	9	447	3	N	16			31
						31	1							
						18	9							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													CNTY: LIVE OAK	
WILBURN-RUTLEDGE UNIT 907297														
WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27



SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-			61
*01		3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			61
*02		1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			61
*03		4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			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

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

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570  
 SCHURCH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4760 - 4771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4796 - 4808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 4913 - 4916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4884 - 4892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		833782										
		WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 4834 - 4840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
SHAY TRACT 3		WELL #: 3		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922								
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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					43

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DUKE RANCH -M-		WELL #: 1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074								
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075								
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

DUKE RANCH -10-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014								
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -T-		WELL #: 1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160								
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
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.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #:		9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172	
HEWITT "B"													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FIMBEL		1		WELL #:		1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #:		1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154	
FIMBLE, EDWIN C.													
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	101	-0-	-15	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
-----													
TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #:		2		RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322	
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE													
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
-----													
TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #:		1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241	
BUHLER "B"													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		7		227350		05/17/2006		4551		3245 - 3252	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3704 - 3712		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				176130		11/12/1999		3810		3694 - 3696	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2714 - 2780		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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
03	1798 #	238	-0-	-1560	-0-	238	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----

TERRRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

-----

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

10		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 WEEK-END OIL COMPANY 905005  
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

SIMS, JIM 784151  
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

10	1674 #	1469	-0-	-205	-0-	1459	2	10	9	N	9	81
11	1620 #	1305	-0-	-315	-0-	1295	2	10	9	N	9	90
12	1550 #	1280	-0-	-270	-0-	1201	2	79	9	N	72	162
01	1457 #	1293	-0-	-164	-0-	1215	2	78	9	N	71	233
02	1363 #	1131	-0-	-232	-0-	1095	2	36	9	N	33	86
03	1457 #	1090	-0-	-367	-0-	1028	2	62	9	N	56	142

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

-----

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03		1302 X	269	-0-	-1033	-0-	269	2			N	-0-				71

-----

W.A.M. ENERGY 888055  
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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  
CLEMMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

-----

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

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-
03	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  
CLEMMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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							
03	28799 #	21761	-0-	-7038	-0-	1780	1	19951	3	N	27			101
						30	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	128 9	3978 2	N	175	179 1		131
01	4154 #	3244	-0-	-910	-0-	677 1	2807 2	N	-0-			131
02	3710 R	3710	-0-	-0-	-0-	193 9	2828 2	N	-0-			131
03	4867 #	3813	-0-	-1054	-0-	437 1	2835 2	N	-0-			131
						882 1						
						978 1						

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HUNT OIL COMPANY 416330  
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	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

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
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
03	1860 X	1788	-0-	-72 B	-0-	58 1	1730 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

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3720 X	3258	-0-	-462	-0-	3258 2		N	-0-			-0-

-----

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-				-0-

-----

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
*03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	845	1	1418	3	Y	-0-				10

-----

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) 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
10	14074 X	10606	-0-	-3468	-0-	618	1	9981	3	Y	6				86
						7	9								
11	13050 X	9716	-0-	-3334	-0-	593	1	9014	3	Y	99				185
						109	9								
12	12214 X	9318	-0-	-2896	-0-	605	1	8690	3	Y	21				206
						23	9								
01	11253 X	9187	-0-	-2066	-0-	604	1	8513	3	Y	64	17	1		253
						70	9								
02	10208 X	8543	-0-	-1665	-0-	564	1	7938	3	Y	37	176	1		114
						41	9								
03	10602 X	8925	-0-	-1677	-0-	603	1	8313	3	Y	8				122
						9	9								

-----

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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

-----

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

10	3441 X	1143	-0-	-2298	-0-	14	1	1129	3	Y	-0-					14
11	2610 X	1711	-0-	-899	-0-	21	1	1690	3	Y	-0-					14
12	2697 X	2039	-0-	-658	-0-	25	1	2014	3	Y	-0-					14
01	2697 X	2646	-0-	-51	-0-	587	1	2059	3	Y	-0-					14
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	545	1	1888	3	Y	1	9	1			6
*03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1212	1	2034	3	Y	-0-					6

-----

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

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
03	155 X	44	-0-	-111 B	-3674	26	2	18	9	N	16					57

-----

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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
03	62 X	12	-0-	-50 B	-577	4	2	8	9	N	7					28

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-



THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9564 - 9580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1023 X	821	-0-	-202 B	-0-	40 1	713 2	N	62			90
11	1080 X	587	-0-	-493 B	-0-	68 9	522 2	N	10			100
12	1147 X	284	-0-	-863 B	-0-	11 9		N				100
01	1147 X	76	-0-	-1071 B	-0-	284 2		N	-0-			100
02	754 X	75	-0-	-679 B	-0-	76 2		N	-0-			100
03	806 X	124	-0-	-682 B	-0-	75 2		N	-0-			100
						124 2		N	-0-			

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3937 X	3100	-0-	-837 B	-0-	1190 1	1851 2	N	54	175 1		19
11	3810 X	2363	-0-	-1447 B	-0-	59 9	1177 2	N	31			50
12	3565 X	2221	-0-	-1344 B	-0-	1152 1	961 2	N	64			114
01	3565 X	2037	-0-	-1528 B	-0-	34 9	753 2	N	85	177 1		22
02	2900 X	2086	-0-	-814 B	-0-	1190 1	930 2	N	38			60
03	3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	1114 1	1217 2	N	54			114
						42 9		N				
						59 9		N				

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)				89275 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		WELL #:		10	RRCID ->	249540	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9816 - 9828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RBC ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	270981	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2901 - 2916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 7800)				89509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	192653	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	7860 - 8916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
CAMOIL, INC. 127449  
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

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
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043  
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	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

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	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CAMOIL, INC. 127449  
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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

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-
*03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3				N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

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-
*03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3				N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

10	8711 X	8656	-0-	-55	-0-	8656	3				N	-0-			-0-
11	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3				N	-0-			-0-
12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3				N	-0-			-0-
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3				N	-0-			-0-
02	8265 X	8083	-0-	-182	-0-	8083	3				N	-0-			-0-
03	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	8489	3				N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

10	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	3				N	-0-			-0-
11	3600 X	2973	-0-	-627	-0-	2973	3				N	-0-			-0-
12	3596 X	3025	-0-	-571	-0-	3025	3				N	-0-			-0-
01	3596 X	2638	-0-	-958	-0-	2638	3				N	-0-			-0-
02	3364 X	2211	-0-	-1153	-0-	2211	3				N	-0-			-0-
03	3162 X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3				N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		5487 X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
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-
03		2077 X	1447	-0-	-630	-0-	1447	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												
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-
03		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												
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-
03		5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5895	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												
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-
03		4836 X	2659	-0-	-2177	-0-	2659	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
10		6324 X	5310	-0-	-1014	-0-	5310	3	N	-0-	-0-	-0-
11		6870 X	3622	-0-	-3248	-0-	3622	3	N	-0-	-0-	-0-
12		7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776	3	N	-0-	-0-	-0-
01		7099 X	6579	-0-	-520	-0-	6579	3	N	-0-	-0-	-0-
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3	N	-0-	-0-	-0-
03		6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
10		5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	3	N	-0-	-0-	-0-
11		4410 X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3	N	-0-	-0-	-0-
12		5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	3	N	-0-	-0-	-0-
01		5146 X	4425	-0-	-721	-0-	4425	3	N	-0-	-0-	-0-
02		4814 X	3731	-0-	-1083	-0-	3731	3	N	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	4347	-0-	-86	-0-	4347	3	N	-0-	-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SCHULZ, HARRY //CONT.// 665748															
WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
11		3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
12		3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	3			N	-0-			-0-
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
*03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U.															
WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558															
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U.															
WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497															
10	4464 X	1865	-0-	-2599	-0-	1865	3				N	-0-			-0-
11	4320 X	3348	-0-	-972	-0-	3348	3				N	-0-			-0-
12	4464 X	2611	-0-	-1853	-0-	2611	3				N	-0-			-0-
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3				N	-0-			-0-
02	3683 X	3327	-0-	-356	-0-	3327	3				N	-0-			-0-
*03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3				N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1															
WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906															
10	5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3				N	-0-			-0-
11	5070 X	4965	-0-	-105	-0-	4965	3				N	-0-			-0-
12	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3				N	-0-			-0-
01	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013	3				N	-0-			-0-
02	5104 X	4242	-0-	-862	-0-	4242	3				N	-0-			-0-
03	5394 X	4359	-0-	-1035	-0-	4359	3				N	-0-			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)															
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
489720															
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384															
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-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
XTO ENERGY INC. 945936  
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	443 1	5325 3	N	-0-			-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	429 1	5130 3	N	-0-			-0-
12	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	433 1	5347 3	N	-0-			-0-
01	5859 X	5485	-0-	-374	-0-	443 1	5042 3	N	-0-			-0-
02	5481 X	4288	-0-	-1193	-0-	405 1	3883 3	N	-0-			-0-
03	5766 X	5406	-0-	-360	-0-	440 1	4966 3	N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
LGDC CORPORATION 500227  
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

10	7471 X	7138	-0-	-333 B	-0-	775 1	6326 2	N	34			101
11	7050 X	6500	-0-	-550 B	-0-	750 1	5710 2	N	36			137
12	7130 X	6210	-0-	-920 B	-0-	650 1	5475 2	N	77	175 1		39
01	7130 X	5836	-0-	-1294 B	-0-	775 1	4985 2	N	69			108
02	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	725 1	6201 2	N	64			172
*03	7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	775 1	6738 2	N	66	159 1		79

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

10	15872 X	13879	-0-	-1993 B	-0-	775 1	13043 2	N	55			172
11	13860 X	11222	-0-	-2638 B	-0-	700 1	10487 2	N	32			204
12	14880 X	1937	-0-	-12943 B	-0-	275 1	1662 2	N	-0-			204
01	14880 X	2798	-0-	-12082 B	-0-	775 1	2022 2	N	1	150 1		55
02	13920 X	3414	-0-	-10506 B	-0-	725 1	2689 2	N	-0-			55
03	13888 X	8463	-0-	-5425 B	-0-	600 1	7863 2	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

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

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296  
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
SWIERC G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8854 - 8858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LYNE, T. J.-PVOG		WELL #: P 6		RRCID -> 191198		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5930 - 5938					
10	6107 X	3805	-0-	-2302	-0-	479	1	3326	3	Y	-0-				-0-
11	5910 X	2184	-0-	-3726	-0-	565	1	1619	3	Y	-0-				-0-
12	4402 X	2710	-0-	-1692	-0-	141	1	2569	3	Y	-0-				-0-
01	4402 X	3202	-0-	-1200	-0-	788	1	2414	3	Y	-0-				-0-
*02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	203	1	1651	3	Y	-0-				-0-
*03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	658	1	4408	3	Y	-0-				-0-

LYNE, T. J.-PVOG		WELL #: 8		RRCID -> 193192		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5954 - 5962					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015															

LYNE, T. J.-SOG		WELL #: 2		RRCID -> 203266		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 5942 - 5954					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15															

LYNE, T. J.		WELL #: 27		RRCID -> 266109		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6002 - 6008					
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 11/03/2015															

TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
T. J. LYNE-PVOG		WELL #: P 5		RRCID -> 240652		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 10408 - 10465					
10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	482	1	3347	3	Y	24	31	1		19
						26	9								
11	3870 #	3431	-0-	-439	-0-	884	1	2530	3	Y	15	14	1		20
						17	9								
12	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	8	11	1		17
01	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	17	1		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16															

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					
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TOM LYNE, EAST (SLICK)  
TRADITION RESOURCES OPER, LLC  
SWIERC G. U.

90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
864296  
WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

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
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)  
TRADITION RESOURCES OPER, LLC  
SWIERC G. U.

90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
864296  
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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

TOM LYNE, EAST (1ST MAS. STRGR)  
TRADITION RESOURCES OPER, LLC  
SWIERC G.U.

90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
864296  
WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

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
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
LYNE, T.J.

90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
386310  
WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

M	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
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 #	672	-0-	-140	-0-	67	1	546	3	Y	54	82	1			78
						59	9									
03	868 #	575	-0-	-293	-0-	69	1	466	3	Y	36	66	1			48
						40	9									

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
LYNE, T.J.

90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
386310  
WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

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



TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412		
M	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
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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	587	3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9352 - 9436	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 152757		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10536		PERF. 9470 - 9520	
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	
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	
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-
03	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	
10	0 W	187	-0-	187	5369	23	1	156	3	Y	7
						8	9				4
11	0 W	118	-0-	118	5487	27	1	74	3	Y	15
						17	9				7
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2387					Y	11
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		WELL #: 18		RRCID ->	178507	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9340 - 9450
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
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	179 1	1248 3	Y	97	98 1			54
							107 9							
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	7	27 1			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	38 1			52
01		0 W	15	-0-	15	15	4 1	11 3	Y	-0-	52 1			-0-
02		0 W	82	-0-	82	97	3 1	25 3	Y	49	26 1			23
							54 9							
03		0 W	733	-0-	733	830	93 1	622 3	Y	16	23 1			16
							18 9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U		RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9275 - 9376				
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
10		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	645 1	14199 2	Y	100	172 1			122
							110 9							
11		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	615 1	13759 2	Y	101				223
							111 9							
12		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	600 1	13308 2	Y	104	176 1			151
							114 9							
01		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	628 1	13584 2	Y	102	188 1			65
							112 9							
02		14007 X	13436	-0-	-571	-0-	599 1	12741 2	Y	87				152
							96 9							
03		14973 X	14251	-0-	-722	-0-	642 1	13471 2	Y	125	180 1			97
							138 9							

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9316 - 9378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N	-0-				-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	N	-0-				-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 2	N	-0-				-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	-0-				-0-
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	10 1	204 2	N	-0-				-0-
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 2	N	-0-				-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 20LT		RRCID ->	151437	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10878	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	10 1	26 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	Y	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	16 1	51 3	Y	-0-				-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-				-0-
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	Y	-0-				-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 22LT		RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9752 - 10006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	185 1	1508 3	Y	22	78 1			74
							24 9							
*03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	438 1	2935 3	Y	44	68 1			50
							48 9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYNE, T.J. - SOG		WELL #: S 1		RRCID -> 203353	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10927	PERF.10040	- 10045				
10	5332 X	1912	-0-	-3420	-0-	240 1	1672 3	Y	-0-	20 1		-0-
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-			-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1		RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842	- 9888				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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				
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-
03	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				
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	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	233 1	1902 3	Y	-0-			-0-
*03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	1240 1	8303 3	Y	38	22 1		16
						42 9						
-----												
LYNE, T. J. -SOG		WELL #: 1		RRCID -> 192422	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 10927	PERF.10668	- 10674				
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-
03	SWR 10	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 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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TULLIS		WELL #:		2 C	RRCID ->	076383	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	2544 - 2564	
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-
03	INJECT	0 K 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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID ->	243871	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	2125 - 2164	
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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627
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	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID ->	158867	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 3920 - 3940
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
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												
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
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248												
10	37882	NO RPT	-0-	-37882	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	36660	NO RPT	-0-	-36660	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	37882	NO RPT	-0-	-37882	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	37882	NO RPT	-0-	-37882	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	35438	NO RPT	-0-	-35438	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	37882	NO RPT	-0-	-37882	-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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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		
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-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-														

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
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-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D		RRCID ->		220110		COMPL. DATE		03/16/2006		TOTAL DEPTH		6000		PERF.		3553		-		3558	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-														

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12		RRCID ->		279872		COMPL. DATE		06/15/2015		TOTAL DEPTH		4500		PERF.		3518		-		3528	
10	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-		N	NO RPT			-0-														
11	5910	NO RPT	-0-	-5910	-0-		N	NO RPT			-0-														
12	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-		N	NO RPT			-0-														
01	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-		N	NO RPT			-0-														
02	5713	NO RPT	-0-	-5713	-0-		N	NO RPT			-0-														
03	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-		N	NO RPT			-0-														

TOM OCONNOR (3600)			90534 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 51			RRCID -> 261241			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
TOM OCONNOR (3900)			90534 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, FANNIE			WELL #: 62			RRCID -> 004415			COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718		
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-		
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 2GF			RRCID -> 031640			COMPL. DATE 11/19/1963			TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
LAMBERT, M. F.			WELL #: 66			RRCID -> 209879			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 69			RRCID -> 217522			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179 - 4196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189	
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
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-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121	
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	64	-0-	-226	-0-	64 1	N	-0-	-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 1	N	-0-	-0-
-----									
LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4109 - 4124
-----									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
-----									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
-----									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
-----									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CLEMMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 4108 - 4121
-----									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
-----									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 4123 - 4138
-----									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 - 4122		
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
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	31	-0-	-288	-0-	31	1		N	-0-		-0-	
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	1		N	-0-		-0-	
-----													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 - 4124		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 - 4181		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----  
TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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

-----  
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4171 - 4178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4829 - 4840	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4840)		90534 394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4813 - 4825
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4810 - 4822
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	78	-0-	-386	-0-	78	1	N	-0-		-0-
03	496 X	166	-0-	-330	-0-	166	1	N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	4848 - 4864
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
M	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 - 4892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 - 4811
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	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876
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	1016	-0-	-579	-0-	612	1	14 2	N	-0-		-0-
						390	3					
03	1705 X	446	-0-	-1259	-0-	289	1	2 2	N	-0-		-0-
						155	3					

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 22	RRCID ->	258686	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	4940 - 4948
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	4900 - 4924
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	68	1	1 2	N	-0-		-0-
						36	3					

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A
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	8067 X	3479	-0-	-4588	-0-	2093	1	50 2	N	-0-		-0-
						1336	3					
*03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	1970	1	13 2	N	-0-		-0-
						1053	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889 - 4894
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	450	-0-	-1319	-0-	450	1		N	-0-		-0-
03	1891 X	1244	-0-	-647	-0-	1244	1		N	-0-		-0-

-----  
TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

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

-----  
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 - 5036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 - 5090			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973 - 4992			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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
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-
03		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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOVAR OPERATING, LLC			448984			RRCID -> 004464			COMPL. DATE 03/25/1968			TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000		
LAMBERT			WELL #: G 9											
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-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #: 10			RRCID -> 255287			COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 -	5136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170 -	5176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090 -	5094
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 -	5267
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258 -	5290
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 -	5282
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 -	5301
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5326 -	5333
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	5306 -	5311
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #:		G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270
LAMBERT													
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534		612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5340 -	5354
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5326 - 5333
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
IRA HEARD 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	274912	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5349 - 5356
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (5410)		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLEMMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424	-	5429	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429	-	5436	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457	-	5464	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOM OCONNOR (5680)				90534 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880	-	3925	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
TOM OCONNOR (5680)		//CONT.//		90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:		21	RRCID ->	263021	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5723 -	5729	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
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	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1541	-0-	-1069	-0-	927	1	22	2	N	-0-					-0-
							592	3									
03		2790 N	633	-0-	-2157	-0-	411	1	3	2	N	-0-					-0-
							219	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

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

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

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

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

10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1767	2	N	114	183	1	89
						125	9							
11	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	120	1	1581	2	N	85			174
						94	9							
12	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	108	1	1190	2	N	39			213
						43	9							
01	2015 N	1378	-0-	-637	-0-	93	1	1226	2	N	54			267
						59	9							
02	1740 N	1046	-0-	-694	-0-	84	1	895	2	N	61	186	1	142
						67	9							
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	93	1	1101	2	N	71			213
						78	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	37107 #	32728	-0-	-4379	-0-	32015	2	713 9	N	648	734 1	124

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			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

MARQUEE CORPORATION		526675		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055			
TITTIZER		WELL #: 2										
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
03	30969 X	21478	-0-	-9491	-0-	21380	2	98 9	N	89		148

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
10	2914 #	2562	-0-	-352	-0-	137	1	2425 2	N	-0-		27
11	2820 #	2753	-0-	-67	-0-	102	1	2648 2	N	3		30
12	2914 #	2838	-0-	-76	-0-	108	1	2730 2	N	-0-		30
01	2852 #	1519	-0-	-1333	-0-	66	1	1453 2	N	-0-		30
02	2668 #	-0-	-0-	-2668	-0-				N	-0-		30
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

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-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
03	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	
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	2655	-0-	-216	-0-	634 1	2021 2	N	-0-
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT

MARTINSON		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891				
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		945 X	945	-0-	-0-	-0-	226 1	719 2	N	-0-
03		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STAPLES, J. JR.		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1	52
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	53
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-	53
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	62 1	3 2	N	2	55
						2 9				
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2	57
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	57

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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	713 X	608	-0-	-105	-0-	71	1	537	2	N	-0-			35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	N	-0-			34

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

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
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	2	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

-----												
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3127 - 3133
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
-----												
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		667 N	667	-0-	-0-	-0-	160 1	507 2	N	-0-		58
03		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
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	723	-0-	723	1831	173 1	550 2	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBINSON		WELL #:		5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3108 - 3112
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	3126 - 3131
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		723 N	723	-0-	-0-	-0-	173 1	550 2	N	-0-		194
03		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
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		711 N	711	-0-	-0-	-0-	170 1	541 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3131 - 3137
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		723 N	723	-0-	-0-	-0-	173 1	550 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262
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
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-
03		1767 N	1688	-0-	-79	-0-	279 1	1409 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
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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
10		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	2421 1	3648 3	N	-0-		-0-
11		5400 X	5280	-0-	-120	-0-	2538 1	2741 3	N	1	1 8	-0-
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2645 1	3024 3	N	1	1 8	-0-
01		5580 X	5137	-0-	-443	-0-	2670 1	2467 3	N	-0-		-0-
02		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	2884 1	2632 3	N	3	3 8	-0-
03		5580 X	4794	-0-	-786	-0-	1794 1	3000 3	N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460								
WTU ROBINSON				WELL #:	5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8000 - 8022
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		558 N	440	-0-	-118	-0-	166 1	251 3	N	21		205
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	227 1	245 3	N	14	180 1	39
12		558 N	503	-0-	-55	-0-	225 1	256 3	N	20		59
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	235 1	218 3	N	19		78
02		464 N	447	-0-	-17	-0-	225 1	205 3	N	15		93
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	141 1	236 3	N	29	1 8	121

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460												
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
02	14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	1152	591	1	539	3	N	85
							22	9				
*03	13041 X	11889	-0-	-1152	-0-	-0-	4427	1	7400	3	N	141
							62	9				

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17
02	14B2 EXT	191	-0-	191	B	191	46	1	145	2	N	17
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	17

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B				CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866
M	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
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 #	606	-0-	-554 B	-1558	145 1	461 2	N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1558								
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2519			N	NO RPT			71

TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
DIRNETT, INC.		220847										
RAPP		WELL #:		4	RRCID ->	213240	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3411 - 3416
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-
03	682 #	260	-0-	-422	-0-	97 1	163 3	N	-0-			-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		814691		RRCID -> 118371				COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436
STOLTZFUS		WELL #:		6										
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	1020	-0-	-111	-0-	921 2	99 3	N	-0-			-0-		
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-		

TULETA, WEST (9570)		91685 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620										
ENGELKING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	9524 - 9538
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-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.		910460		RRCID -> 137905				COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9580
WTU HALL		WELL #:		4										
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		
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	246 1	411 3	N	-0-			130		

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, W. (12910)		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS		WELL #:	1	RRCID ->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11754 - 11764
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
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
*03	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1385 2	68 9 N	62	171 1	19

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BETA OIL CORPORATION		068314								
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	153420	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8332 - 8360
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		068314								
		WELL #:	1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8374 - 8388
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
03	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
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		N	58	58 8	-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	1	1 8	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16										

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

SLICK SAND OIL UNIT		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
		WELL #:	24	RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7004 - 7020
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
03	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	
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
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-	
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	3 1	72 2	N	1	1 1	1
							1 9					

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A	
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-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	4 1	90 2	N	-0-	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068		
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
*03	3100	N	6847	-0-	3747	6486	17 9	6564 2	N	9	20 1	24
							10 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	
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					
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	4 1	57 2	Y	19	95
						21 9					

-----													
TULSITA-WILCOX ( MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270													
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
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						
03	7378 #	4521	-0-	-2857 B	-9848	177	1	4268	2	N	69	21 1	84
						76	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													
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-
03	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													
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-
03	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													
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015													
10	248 X	218	-0-	-30	-0-	4	1	214	3	N	-0-		-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	3	1	184	3	N	-0-		-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	N	-0-		-0-
01	248 X	82	-0-	-166	-0-	6	1	76	2	N	-0-		-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-		1
03	279 X	124	-0-	-155	-0-	5	1	113	2	N	5	1 1	5
						6	9						
-----													
NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017													
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-
03	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 (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	485	1	4589	3	Y	-0-				-0-
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	418	1	4525	3	Y	-0-				-0-
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	5519	3	Y	-0-				-0-
01	4681 X	3047	-0-	-1634	-0-	209	1	2838	2	Y	-0-				-0-
02	4669 X	3093	-0-	-1576	-0-	214	1	2862	2	Y	15	7	1		26
						17	9								
03	4991 X	2946	-0-	-2045	-0-	117	1	2820	2	Y	8	15	1		19
						9	9								
-----															
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474															
10	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	174	1	1714	3	Y	-0-				-0-
11	2310 X	1427	-0-	-883	-0-	116	1	1311	3	Y	-0-				-0-
12	2480 X	1536	-0-	-944	-0-	123	1	1413	3	Y	-0-				-0-
01	2480 X	879	-0-	-1601	-0-	61	1	818	2	Y	-0-				-0-
02	2320 X	1260	-0-	-1060	-0-	87	1	1166	2	Y	6	2	1		9
						7	9								
03	1891 X	728	-0-	-1163	-0-	29	1	693	2	Y	5	6	1		8
						6	9								
-----															
NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012															
10	11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	105	1	5463	3	N	-0-				-0-
11	10050 X	8805	-0-	-1245	-0-	160	1	8645	3	N	-0-				-0-
12	12524 X	9726	-0-	-2798	-0-	187	1	9539	3	N	-0-				-0-
01	12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	1030	1	9470	2	N	-0-				-0-
02	8700 X	7760	-0-	-940	-0-	772	1	6948	2	N	36	24	1		71
						40	9								
03	9300 X	5909	-0-	-3391	-0-	441	1	5458	2	N	9	41	1		39
						10	9								
-----															
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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															
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	N	-0-				-0-
11	480 N	80	-0-	-400	-0-	1	1	79	3	N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



-----												
TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952												
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		
10		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605 3			N	-0-	-0-
11		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 3			N	-0-	-0-
12		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3			N	-0-	-0-
01		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	351 1	6691 2		N	-0-	-0-
02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	255 1	4877 2		N	25	17 1 50
							28 9					
*03		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	134 1	6781 2		N	44	29 1 65
							48 9					
-----												
NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082												
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	117 1	6181 3		N	-0-	-0-
11		4110 X	4063	-0-	-47	-0-	72 1	3991 3		N	-0-	-0-
12		4247 X	223	-0-	-4024	-0-	4 1	219 3		N	-0-	-0-
01		6293 X	1526	-0-	-4767	-0-	150 1	1376 2		N	-0-	-0-
02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	628 1	5655 2		N	29	4 1 35
							32 9					
03		6293 X	107	-0-	-6186	-0-	8 1	97 2		N	2	24 1 14
							2 9					
-----												
NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026												
10		465 X	405	-0-	-60	-0-	8 1	397 3		N	-0-	-0-
11		630 X	323	-0-	-307	-0-	6 1	317 3		N	-0-	-0-
12		651 X	216	-0-	-435	-0-	4 1	212 3		N	-0-	-0-
01		651 X		-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
02		377 X		-0-	-377	-0-				N	-0-	-0-
03		403 X		-0-	-403	-0-				N	9	9

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX ( SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 NPU ( RAY -1 ) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

10	155 N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			3
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			3
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			3
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-			3
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	14			114
						15	9							
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	15	1	1	92
						17	9							

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

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							
*03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	423	1	5232	2	N	8	14	1	18
						9	9							

TULSITA-WILCOX ( SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

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
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								
*03	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	688	1	8521	2	N	9	24	1		25
						10	9								

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	527 N	394	-0-	-133	-0-	36	1	358	3	Y	-0-				-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-				-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	-0-				-0-
*01	403 N	334	-0-	-69	-0-	33	1	301	2	Y	-0-				-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	34	1	418	2	Y	4	2	1		5
						4	9								

NPU (SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																					
NPU ( RAY -4 )												WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6778 - 6788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
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-						
03		744 N	161	-0-	-583	-0-	6	1	154	2	N	1			1						
							1	9													
NPU ( RAY -5)												WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819	
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-						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	38					Y	NO RPT			-0-						
NPU ( RAY -12 )												WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						
03		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	
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						
							1	9													
03		434 N	255	-0-	-179	-0-	10	1	234	2	N	10	2	1	10						
							11	9													
NPU (H&D-NIEHAUS -1)												WELL #: 25		RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6762 - 6782	
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													
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	35	1	836	2	Y	17	4	1	20						
							19	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	929	3	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	20	1	1083	3	Y	-0-		-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	3	Y	-0-		-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	91	1	837	2	Y	-0-		-0-
02	1073 N	908	-0-	-165	-0-	90	1	814	2	Y	4	2 1	7
03	1612 N	866	-0-	-746	-0-	64	1	794	2	Y	7	4 1	10
						8	9						

NPU ( UNION-PORTER -1 ) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-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

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-		-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	-0-		-0-
02	522 N	392	-0-	-130	-0-	27	1	363	2	Y	2	2 1	4
03	775 N	147	-0-	-628	-0-	6	1	134	2	Y	6	2 1	8
						7	9						

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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-
03	14B2 EXT	-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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



TULSITA-WILCOX (8000)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC												
NPU (O.J. MUDD 3)												
91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
870311												
WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)												
FAUCETTE, E. W.												
OELSCHLEGEL GU												
92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
263647												
WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TYNAN (1300)												
GULF SANDS OIL CO.												
ROSENBAUM, O.&R.												
92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
338530												
WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM-HOLLAND												
92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
328774												
WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

TOM, BETTY												
92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
455775												
WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM, BETTY												
92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
455775												
WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM, BETTY												
92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
455775												
WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
03	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			
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
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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								
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
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNA WEST (K-SAND)		92408 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LISA MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 266003		COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108									
JONES, F. E.		WELL #:		9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108									
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNA WEST (6700)		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108									
JONES, F. E.		WELL #:		4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698			
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-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
VICTORIA (4000)				93725 440	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
R & S SERVICES				687500								
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	034390	COMPL. DATE	11/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 - 4064
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
VICTORIA (4500)				93725 715	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WOOLDRIDGE OIL & GAS				940466								
FROMME-VOGT		WELL #:		1	RRCID ->	004590	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3540 - 3595
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)				93726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MONTEREY OIL COMPANY				577320								
PIEGSA, P.		WELL #:		1	RRCID ->	004591	COMPL. DATE	12/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4052 - 4056
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	RRCID ->	215071	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	3246 - 3252
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-
03	T. A.		-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	73	-0-	-43	-0-	7	1	66	2	N	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-		-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

VANCE, S.R. 881498  
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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
-----												
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-
03		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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VIENNA (FRIO 2950)				93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
KNEBEL		WELL #:		1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 - 2896
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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		
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							
03	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	306	1	4732	3	Y	104	107	1	23
						114	9							

KOLAR, ED		WELL #:		6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614		
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							
03	5394 X	5280	-0-	-114	-0-	298	1	4605	3	Y	343	352	1	75
						377	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		
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	237 1	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		
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	89 9	3916 3	Y	106	116 1	23		
						248 1							
						114 9							
						291 1							
						163 9							
						253 1							
						117 9							
-----													
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653			
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	85 1	1471 3	Y	119	107 1	37		
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	131 9	1266 3	Y	125	145 1	17		
12	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	81 1	1293 3	Y	124	107 1	34		
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	138 9	1316 3	Y	94	115 1	13		
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	83 1	1244 3	Y	105	95 1	23		
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	136 9	1323 3	Y	96	98 1	21		
						87 1							
						103 9							
						96 1							
						116 9							
						85 1							
						106 9							
-----													
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11990 - 12702			
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	185 1	3222 3	Y	136	122 1	42		
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	150 9	2743 3	Y	142	165 1	19		
12	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	175 1	2775 3	Y	142	122 1	39		
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	156 9	2844 3	Y	107	131 1	15		
02	3132 X	2996	-0-	-136	-0-	178 1	2660 3	Y	120	108 1	27		
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	156 9	2748 3	Y	109	112 1	24		
						188 1							
						118 9							
						204 1							
						132 9							
						177 1							
						120 9							
-----													
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 13155		PERF.12052 - 12536			
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	215 1	3746 3	Y	201	178 1	62		
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	221 9	3549 3	Y	212	245 1	29		
12	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	226 1	3176 3	Y	209	180 1	58		
01	4123 X	3354	-0-	-769	-0-	233 9	2983 3	Y	158	194 1	22		
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	203 1	3307 3	Y	177	160 1	39		
03	3937 X	3859	-0-	-78	-0-	230 9	3459 3	Y	161	165 1	35		
						197 1							
						174 9							
						254 1							
						195 9							
						223 1							
						177 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	
10		6129 X	6129	-0-	-0-	747 1	5123 3	N	235	191 1	274	
						259 9						
11		5280 X	4841	-0-	-439	673 1	4018 3	N	136	190 1	220	
						150 9						
12		5270 X	3995	-0-	-1275	726 1	3136 3	N	121	181 1	160	
						133 9						
01		6014 X	4218	-0-	-1796	657 1	3423 3	N	125		285	
						138 9						
02		5742 X	1178	-0-	-4564	371 1	776 3	N	28	186 1	127	
						31 9						
03		6138 X	4386	-0-	-1752	683 1	3551 3	N	138		265	
						152 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELLS		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12828 - 13000	
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2		154952		02/16/1995		13100			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VIENNA (WILCOX 14,000)		93777 686		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELLS		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13938 - 13942	
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2		187118		03/23/2001		17339			
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		WELLS		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
DOPSLAUF		WELL #:		2		074541		08/01/1977		8815			
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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELLS		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10757 - 11041	
KOLAR, ED		WELL #:		10		147706		04/02/1993		11100			
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-		
03	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	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	
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	58 1	921 2	N	4	185 1	19	

APPLING FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8423 - 8472
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST			WELL #:	1	RRCID ->	187890	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8368 - 8434
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
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	4654	-0-	-1088	-0-	4635 2	19 9	N	17		157	
03	5797 X	4299	-0-	-1498	-0-	4227 2	72 9	N	65		222	

GILLIGAN			WELL #:	2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5535 - 5570
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	2900 N	4208	-0-	1308	4606	4208 2		N	-0-		30	
*03	6879 X	2273	-0-	-4606	-0-	2273 2		N	-0-		30	

WARMSLEY (KORTH)  
VANGUARD OPERATING, LLC  
CLARK GAS UNIT

95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
881585  
WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
*03		2821 X	2085	-0-	-736 B	-0-	2076 3	9 9	N	8	3 8	183

WARMSLEY (MACKHANK)  
VANGUARD OPERATING, LLC  
LEMMONS GAS UNIT

95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
881585  
WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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

WARMSLEY (VAUGHN)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
BUCH GAS UNIT

95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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					
03		1727 N	1667	-0-	-60	-0-	420 1	1245 2	N	2		204
							2 9					

VANGUARD OPERATING, LLC  
LEMMONS GAS UNIT

881585  
WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1059 3	39 9	N	35		205

VOELKEL

WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-		88

GREEN GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	205
02		8584 X	4787	-0-	-3797	-0-	4509 3	278 9	N	253	186 1	263
*03		5890 X	5330	-0-	-560	-0-	5279 3	51 9	N	46	183 1	124

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 - 9684	
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
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
*03		3410 X	3400	-0-	-10	-0-	3267 3	133 9	N	121	184 1	23 8	61

SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745	
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
*03		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4991 3	150 9	N	136	183 1	6 8	163

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486	
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
03		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	
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-
03		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	
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
03		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT			169

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831	
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
*03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 3	3 9	N	3			22



WARMSLEY, S. (10550)			95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125											
DLUGOSCH			WELL #:	1H	RRCID ->	259313	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9881 - 14048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
VOELKEL GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.	10730 - 12675		
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	271
*03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5082	2	166	9	N	151	193	1	229

KALLINA			WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.	10795 - 13194		
10	11160 X	1655	-0-	-9505	-0-	169	1	1388	2	N	89	191	1	153
						98	9							
11	10800 X	727	-0-	-10073	-0-	65	1	645	2	N	15			168
						17	9							
12	11160 X	375	-0-	-10785	-0-	78	1	294	2	N	3			171
						3	9							
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	221	1	8482	2	N	256			427
						282	9							
02	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	435	1	16724	2	Y	568	575	1	420
						625	9							
*03	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	465	1	9977	2	Y	385	377	1	428
						424	9							

KALLINA			WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10500 - 11195		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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		
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	364
*03	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	13923	2	266	9	N	242	187	1	419

-----													
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 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
-----													
10		12586 X	12518	-0-	-68	-0-	558 1	11777 2	N	166	191 1		219
							183 9						
11		13560 X	9236	-0-	-4324	-0-	540 1	8557 2	N	126	189 1		156
							139 9						
12		14012 X	9677	-0-	-4335	-0-	504 1	9001 2	N	156	190 1		122
							172 9						
01		9985 X	8046	-0-	-1939	-0-	540 1	7346 2	N	145			267
							160 9						
02		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	380 1	4454 2	N	69	191 1	10 7	135
							76 9						
*03		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	620 1	12645 2	N	131	189 1		77
							144 9						
-----													
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10340	- 14715	
-----													
10		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	522 1	11243 2	N	136	189 1		251
							150 9						
11		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	540 1	9690 2	N	139	189 1		201
							153 9						
12		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	558 1	9487 2	N	281	191 1		291
							309 9						
01		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	468 1	5844 2	N	-0-	42 6		249
							580 1	7900 2	N	85	187 1		147
02		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	94 9						
*03		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	620 1	11051 2	N	197			344
							217 9						
-----													
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455	
-----													
10		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	558 1	7220 2	N	113	365 1		181
							124 9						
11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	540 1	6568 2	N	102	180 1		103
							112 9						
12		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	558 1	6995 2	N	229			332
							252 9						
01		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	558 1	6936 2	N	99	167 1		264
							109 9						
02		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	580 1	6213 2	N	109	179 1	6 7	188
							120 9						
*03		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	620 1	7051 2	N	110	181 1		117
							121 9						
-----													
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175	
-----													
10		7006 X	5628	-0-	-1378	-0-	221 1	5351 2	N	51			202
							56 9						
11		10740 X	5420	-0-	-5320	-0-	247 1	5103 2	N	64	184 1		82
							70 9						
12		11098 X	2233	-0-	-8865	-0-	195 1	2006 2	N	29			111
							32 9						
01		2322 X	343	-0-	-1979	-0-	26 1	317 2	N	-0-	7 6		104
							90 1	1478 2	N	11			115
02		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	12 9						
*03		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	420 1	11161 2	N	125			240
							138 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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				
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
*03	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278 3		N		-0-			138
-----													
KNANDEL GAS UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 229699	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 13325	PERF.12220	- 12225				
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
03	7967 X	7884	-0-	-83	-0-	7876 3	8 9	Y		7			132
-----													
ROEDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229961	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12184	PERF.11010	- 12131				
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
03	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	2200 3		N		-0-			128
-----													
CARTER, WILL T.				WELL #: 2	RRCID -> 242492	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10546	- 10566				
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
03	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2522 3		N		-0-			170
-----													
K-SISTERS GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253159	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 11674	PERF.11000	- 11610				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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					
03	16585 X	12749	-0-	-3836	-0-	2508 1	9949 2	N	265	357 1	379
						292 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

10	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2414 2	30 9	N	27	184 1	141
11	3077	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	2016	-0-	-449 B	-449	1949 2	67 9	N	61		174
03	2635	2007	-0-	-628 B	-1077	1966 2	41 9	N	37	170 1	41

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
XTO ENERGY INC. 945936  
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	7843 X	5152	-0-	-2691	-0-	581	1	4490	2	N	74					318

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
SCHERER 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	6262 X	3486	-0-	-2776	-0-	3446	3	40	9	N	36					161

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
VAQUERO OPERATING 882776  
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	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

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-
03	5146 #	2485	-0-	-2661	-0-	2485	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
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	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	172
*02	2937	2937	-0-	-0-	-0-	2815	2	122	9	N	111	283
*03	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2661	2	112	9	N	102	201

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		
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2585	2	33	9	N	30	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
03	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2330	2	35	9	N	32	37

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		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUKER		WELL #: 3 T		RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	202	1	27
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

WEESATCHE, 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		15576 X	5540	-0-	-10036	-0-	5401 2	139 9	Y		126	249 1				107	
11		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5321 2	129 9	Y		117					224	
12		6820 X	5413	-0-	-1407	-0-	5314 2	99 9	Y		90	185 1				129	
01		5642 X	4760	-0-	-882	-0-	4600 2	160 9	Y		145	94 1				180	
02		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5571 2	129 9	Y		117	187 1				110	
03		5642 X	5131	-0-	-511	-0-	4953 2	178 9	Y		162	87 1				185	
-----																	
ALBRECHT		WELL #:		3	RRCID -> 203170				COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306					
10		8218 X	2722	-0-	-5496	-0-	2627 2	95 9	Y		86					182	
11		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1824 2	30 9	Y		27					209	
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3660 2	95 9	Y		86	179 1				116	
01		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2708 2	153 9	Y		139	90 1				165	
02		2639 X	2170	-0-	-469	-0-	2087 2	83 9	Y		75	181 1				59	
03		3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3145 2	139 9	Y		126	68 1				117	
-----																	
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID -> 268023				COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209					
10		10681 X	3403	-0-	-7278	-0-	3403 2		N		-0-					379	
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3420 2	28 9	N		25	190 1				214	
12		3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3369 2	18 9	N		16					230	
01		3813 X	3028	-0-	-785	-0-	2962 2	66 9	N		60					290	
02		3335 X	3127	-0-	-208	-0-	3046 2	81 9	N		74					364	
03		3565 X	3167	-0-	-398	-0-	3093 2	74 9	N		67	189 1				242	
-----																	
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 191774				COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868					
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	
							2 9										
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	28 1	181 2	N		9					183	
							10 9										
03		341 N	233	-0-	-108	-0-	28 1	149 2	N		51					234	
							56 9										
-----																	
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 164234				COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284					
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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					55	



WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225														
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941								
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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
-----																
REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911								
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
03	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								
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
03	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								
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
03	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								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
-----																
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137		HEINRICH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623				
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
03	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 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
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
03	1364 X	677	-0-	-687	-0-	677 2		N	-0-			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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

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

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

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
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-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

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
03	9641 X	6836	-0-	-2805	-0-	6690 2	146 9	N	133			262

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329  
 GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

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

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945  
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575  
 DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420

M 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
10	1147 #	691	-0-	-456	-0-	656 2	35 9	N	32			171
11	1110 #	1025	-0-	-85	-0-	972 2	53 9	N	48			219
12	899 #	608	-0-	-291	-0-	579 2	29 9	N	26	185 1		60
01	775 #	675	-0-	-100	-0-	667 2	8 9	N	7			67
02	986 #	489	-0-	-497	-0-	467 2	22 9	N	20			87
03	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	973 2	28 9	N	25			112

-----

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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, SW. (COOK MT. 5300)			95852 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
ACOCK OPERATING LIMITED			003596													
ARNECKE			WELL #:	1	RRCID ->	184379	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5275 - 5280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
DOHMANN "A"			WELL #:	4	RRCID ->	234520	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5064 - 5066				
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-
03	8742 #	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WEESSATCHE, SW. (YEGUA 4750)			95852 750		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067													
ARNECKE			WELL #:	1	RRCID ->	201408	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4862 - 4924				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

  

WEESSATCHE, WEST (COOK MT.)			95853 041		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945													
WEISE, BRUCE			WELL #:	1	RRCID ->	212488	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4642 - 4652				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

NELSON, JAMES L.			604295			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
E. HENKE			WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098				
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
*03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168	162	1			49

  

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WEISE			WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668				
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
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	310	1	262	9	N	238	180	1			179

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
NORRELL		WELL #: 2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	42 1	359 2	N	-0-	-0-
*03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	N	-0-	-0-

THOMAS, ANNE		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792			
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	-0-	7522 2	Y	-0-		85
11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	-0-	8078 2	Y	-0-		85
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	-0-	7966 2	92 9	Y	84	169
01	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-	532 1	11236 2	Y	73	242
							80 9				
02	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	-0-	551 1	9872 2	Y	53	182 1
							58 9				
*03	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	-0-	623 1	9942 2	Y	44	
							48 9				157

WEESATCHE, W. (J SAND) SUE-ANN OPERATING, L.C. WEISE, ANNIE		95853 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		828352				49B					
		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935			
10	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-		364
11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 2	Y	-0-	64 7	300
12	1395 #	952	-0-	-443	-0-	-0-	952 2	Y	-0-		300
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1697 2	Y	7	179 1
							8 9				128
02	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1825 2	Y	7	
							8 9				135
*03	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1784 2	Y	22	
							24 9				157

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) TRISTAR EXPLORATION, INC SMITH, JACK		95853 205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		871101				ONE WELL					
		WELL #: 3		RRCID -> 188971		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
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
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			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

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
03		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

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
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			141

-----  
 WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320  
 KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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

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-
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, WEST (YEGUA)		95853 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320												
KARNEI, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 185246		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749						
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-
03	465 #	322	-0-	-143	-0-	30	1	292	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						
10	3100 N	4422	-0-	1322	1322	1325	1	3013	2	N	76	158	1	26
						84	9							
11	2754 N	1432	-0-	-1322	-0-	100	1	1308	2	N	22			48
						24	9							
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	2	N	24			72
						26	9							
01	1271	1574	-0-	303	303	132	1	1398	2	N	40			112
						44	9							
*02	2945	1371	-0-	-1574	-0-	181	1	1156	2	N	31			143
						34	9							
03	1271	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			143

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						
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  
SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472  
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

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
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450  
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	11	12	01	02	*03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03			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

10	11	12	01	02	*03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03			337	N		337		-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3	56

-----

324 OIL & GAS, LTD. 953588  
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15													

-----

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511  
 WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORF (LULING)		//CONT.//		96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
WESSENDORF		WELL #:		4 L	RRCID ->	199104	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6191 - 6194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH (ARMSTRONG)				96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH A		WELL #:		446	RRCID ->	099700	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5677 - 5682
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH 'A'		WELL #:		384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5570 - 5586
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5616 - 5619
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)				96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH "A"			WELL #: 390		RRCID -> 141106		COMPL. DATE 02/29/1992		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 4601 - 4606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 4613 - 4616		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:	10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:	257 U	RRCID ->	043037	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
WEST RANCH "A"		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056															
M	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001															
10		992 X	582	-0-	-410	-0-	14	1	568	9	Y	516	540	1	217
11		646 X	646	-0-	-0-	-0-	103	1	543	9	Y	494	471	1	240
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	480	423	1	297
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	585	628	1	254
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	255	1	124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1	-0-
-----															
WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2016

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
-----														
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	4964 -	4970	
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5526 -	5529	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
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-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500				
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH 'A'		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 2		RRCID -> 156826		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5480 - 5486	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570  
 BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2015												
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 -	5730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 -	5720	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 -	5756	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 -	5708	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 -	5764	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740			
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

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

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

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-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	100	1	150	2	N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191											
ROBBINS				WELL #:	2	RRCID ->	256490	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8649 - 9024		
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	
*10		0 %	8417	-0-	8417	8417	5243	2	3174	9	N	2885	2952	1	17
*11		0 %	10189	-0-	10189	18606	550	1	6529	2	N	2827	2717	1	127
							3110	9							
*12		0 %	9465	-0-	9465	28071	550	1	5670	2	N	2950	3040	1	37
							3245	9							
*01		0 %	11270	-0-	11270	39341	1000	1	6655	2	N	3286	3258	1	65
							3615	9							
*02		0 %	8582	-0-	8582	47923	926	1	4726	2	N	2664	2692	1	37
							2930	9							
*03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	47923					N	NO RPT			37
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02 LEASE	09316	09/30/2015									
-----															
KOOP				WELL #:	1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716 - 5719		
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			117	
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11688	2	102	9	N	93	176	1	34
12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	9964	2	191	9	N	174	166	1	42
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	650	1	7393	2	N	159	182	1	19
							175	9							
02	11397	X	6418	-0-	-4979	-0-	6344	2	74	9	N	67			86
03	12183	X	6302	-0-	-5881	-0-	6212	2	90	9	N	82	149	1	19
-----															
ROBBINS				WELL #:	4	RRCID ->	258723	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	9011 - 9014		
10	4774	X	4290	-0-	-484	-0-	3445	2	845	9	N	768	907	1	251
11	5310	X	4733	-0-	-577	-0-	540	1	3387	2	N	733	734	1	250
							806	9							
12	5580	X	4940	-0-	-640	-0-	540	1	3550	2	N	773	744	1	279
							850	9							
01	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	550	1	3614	2	N	830	922	1	187
							913	9							
02	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	689	1	3516	2	N	896	726	1	357
							986	9							
*03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	722	1	3861	2	N	711	900	1	168
							782	9							
-----															
ROBBINS				WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266 - 9270		
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	600	1	1902	2	N	185	178	1	47
							204	9							
11	1110	X	961	-0-	-149	-0-	310	1	442	2	N	190	179	1	58
							209	9							
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	310	1	1475	2	N	116	155	1	19
							128	9							
01	2697	X	747	-0-	-1950	-0-	100	1	437	2	N	191	181	1	29
							210	9							
02	2523	X	278	-0-	-2245	-0-	29	1	150	2	N	90			119
							99	9							
03	2697	X	814	-0-	-1883	-0-	84	1	451	2	N	254	354	1	19
							279	9							
-----															
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	5422 - 5426		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	23929				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	23929				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	23929				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	23929				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	23929				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	23929				N	-0-			-0-



WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HAFERNICK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274193		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830				
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
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-
03	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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564				
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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												
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200				
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
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	
*03	2983 N	1078	-0-	-1905	-0-	1050	1	28	9	Y	25	23	1		28	
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 - 6722				
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-	
03	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				
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-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112				
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-	
03	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				
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-	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
HASDORFF "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225518	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	6591 - 6602				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015																

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697											
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384				
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
*03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	620	1	5272	2	N	-0-				203
-----															
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KRAM ENERGY 476621  
 SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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
10	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7					170
11	1590 #	1198	-0-	-392	-0-	1198	2			N	-0-					170
12	1643 #	1457	-0-	-186	-0-	1356	2	101	9	N	92	191	1			71
01	1612 #	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			N	-0-					71
02	1508 #	1093	-0-	-415	-0-	1093	2			N	-0-					71
03	1612 #	1160	-0-	-452	-0-	1109	2	51	9	N	46					117

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 EXPRESS OIL CO. 257068  
 ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320  
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 M. E. OPERATING 245867  
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		7327	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2	N	-0-		80
11		7664	7664	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-		80
12		7145	7145	-0-	-0-	-0-	682	1	N	-0-		80
01		6947	6947	-0-	-0-	-0-	682	1	N	-0-		80
02		6730	6730	-0-	-0-	-0-	667	1	N	-0-		80
*03		6685	6685	-0-	-0-	-0-	713	1	N	-0-		80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215  
 WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		6804	6804	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-		-0-
11		5179	5179	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-		-0-
12		6815	6815	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-		-0-
01		6226	6226	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-		-0-
02		4594	4594	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-		-0-
*03		5576	5576	-0-	-0-	-0-	297	1	N	-0-		-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CORE E & P CORP. 178381  
 O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

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

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CORE E & P CORP. 178381  
 OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		8211	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2		N	-0-			-0-
11		7487	7487	-0-	-0-	-0-	240	1	7247	2	N	-0-		-0-
12		7602	7602	-0-	-0-	-0-	248	1	7354	2	N	-0-		-0-
01		7440	6981	-0-	-459	-0-	248	1	6733	2	N	-0-		-0-
02		6960	6076	-0-	-884	-0-	203	1	5873	2	N	-0-		-0-
03		7440	5533	-0-	-1907	-0-	217	1	5316	2	N	-0-		-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

10		6590	6375	-0-	-215	-0-	403	1	5972	2	N	-0-		39
11		4906	4906	-0-	-0-	-0-	406	1	4500	2	N	-0-		39
12		7605	7605	-0-	-0-	-0-	420	1	7185	2	N	-0-		39
01		7569	7569	-0-	-0-	-0-	450	1	7119	2	N	-0-		39
02		6647	6647	-0-	-0-	-0-	375	1	6186	2	N	78		117
							86	9						
*03		6892	6892	-0-	-0-	-0-	405	1	6470	2	N	15		132
							17	9						

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

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-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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					
*03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	162 1	1416 2	Y	114	121 2		35
						274 3	125 9					
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606		
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					
*03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	615 1	5293 2	Y	69	74 2		21
						1141 3	76 9					
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500		
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					
03	7161 X	6501	-0-	-660	-0-	564 1	4854 2	Y	36	40 2		11
						1043 3	40 9					
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642		
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					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449			Y	-0-			-0-



WORD (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PALRANG, D. A. GAS UNIT //CONT.// 130426														
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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							
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	Y	-0-			-0-
						184	3							
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635														
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-
*03	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														
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
03	1674 X	900	-0-	-774	-0-	812	3	88	9	N	80			169
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565														
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
03	1488 X	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-			18
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513														
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 1														
10	4650 X	3504	-0-	-1146	-0-	1190	1	2249	2	Y	59	70	1	11
						65	9							
11	4500 X	1780	-0-	-2720	-0-	1723	2	57	9	Y	52	41	1	22
12	4650 X	2189	-0-	-2461	-0-	2128	2	61	9	Y	55	65	1	12
01	4650 X	1139	-0-	-3511	-0-	1053	2	86	9	Y	78			90
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3170	2	113	9	Y	103	180	1	13
03	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	2155	2	85	9	Y	77	69	1	21
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

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	
10	3534 X	2998	-0-	-536	-0-	738 1	2226 2	N	31	42 1	9
						34 9					
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4684 2	30 9	N	27	21 1	15
12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6645 2	62 9	N	56	57 1	14
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6161 2	46 9	N	42		56
02	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6934 2	57 9	N	52	97 1	11
*03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7222 2	75 9	N	68	58 1	21

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

10	10230 X	7534	-0-	-2696	-0-	452 1	7004 2	N	71	78 1	14
						78 9					
11	9900 X	5489	-0-	-4411	-0-	5417 2	72 9	N	65	51 1	28
12	8184 X	4138	-0-	-4046	-0-	4077 2	61 9	N	55	69 1	14
01	8184 X	3794	-0-	-4390	-0-	3747 2	47 9	N	43		57
02	5800 X	3498	-0-	-2302	-0-	3442 2	56 9	N	51	97 1	11
03	6200 X	3660	-0-	-2540	-0-	3618 2	42 9	N	38	34 1	15

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

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				
03	0 W	758	-0-	758	76377	28 1	614 2	N	42	62 2	13
						70 3	46 9				

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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-
*03	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

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
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	14 1	68 3	N	-0-		42

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

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
10		7750	11278	-0-	3528	112793	10348	2	930	9	N	845	707	1		256
11		7500	10325	-0-	2825	115618	9468	2	857	9	N	779	893	1		142
12		7750	10033	-0-	2283	117901	9211	2	822	9	N	747	710	1		179
01		7750	9607	-0-	1857	119758	8820	2	787	9	N	715	721	1		173
*02		7250	8544	-0-	1294	121052	7863	2	681	9	N	619	728	1		64
03		7750	8730	-0-	980	122032	8022	2	708	9	N	644	532	1		177

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

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	23097	-0-	15847	228671	21344	2	1753	9	N	1594	1469	1		290
03		7750	24016	-0-	16266	244937	22176	2	1840	9	N	1673	1814	1		150

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

10	1116	N	262	-0-	-854	-0-	16	1	246	2	N	-0-				30
11	2310	N	1124	-0-	-1186	-0-	69	1	1055	2	N	-0-				30
12	1488	N	81	-0-	-1407	-0-	5	1	76	2	N	-0-				30
01	3100	N	3376	-0-	276	276	203	1	3158	2	N	14				44
							15	9								
02	1603	N	1327	-0-	-276	-0-	85	1	1242	2	N	-0-				44
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	-0-				44

BURKE, B. B. 108840  
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT				-0-



WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981				TOTAL DEPTH 13700			PERF.13185 - 13578			
10	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	209	1	3243	2	N	14					62
11	3540 X	1578	-0-	-1962	-0-	15	9	1478	2	N	4					66
12	3255 X	2920	-0-	-335	-0-	4	9	2735	2	N	6					72
01	3472 X	2025	-0-	-1447	-0-	178	1	1899	2	N	4					76
02	3248 X	2339	-0-	-909	-0-	7	9	2188	2	N	2					78
03	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	122	1	2792	2	N	10					88
						4	9									
						149	1									
						2	9									
						266	1									
						11	9									
-----																
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984				TOTAL DEPTH 13763			PERF.13204 - 13541			
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	18					67
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	20	9	2075	2	N	4					71
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	135	1	1619	2	N	8					79
01	2387 X	1862	-0-	-525	-0-	4	9	1737	2	N	12					91
02	2233 X	1964	-0-	-269	-0-	105	1	1830	2	N	8					99
03	2387 X	2266	-0-	-121	-0-	9	9	2059	2	N	10					109
						112	1									
						13	9									
						125	1									
						9	9									
						196	1									
						11	9									
-----																
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984				TOTAL DEPTH 13806			PERF.13263 - 13578			
10	930 X	885	-0-	-45	-0-	53	1	824	2	N	7					47
11	900 X	807	-0-	-93	-0-	8	9	758	2	N	-0-					47
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	2	N	-0-					47
01	961 X	676	-0-	-285	-0-	72	1	629	2	N	5					52
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	939	2	N	5					57
03	1178 X	1045	-0-	-133	-0-	6	9	953	2	N	1					58
						64	1									
						6	9									
						91	1									
						1	9									
-----																
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985				TOTAL DEPTH 13885			PERF.13267 - 13542			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	4
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	52	1	812	2	Y	14	10
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	5	15
*03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	109	1	1144	2	Y	2	17

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13270 - 13419		
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	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
03	5704 X	4857	-0-	-847	-0-	421	1	4422	2	Y	13	63

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418		
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-
03	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		
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-
03	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		
10	6386 X	5276	-0-	-1110	-0-	319	1	4943	2	Y	13	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	7
01	9424 X	5505	-0-	-3919	-0-	332	1	5156	2	Y	15	4
02	8816 X	7412	-0-	-1404	-0-	472	1	6914	2	Y	24	28
03	6944 X	5775	-0-	-1169	-0-	500	1	5255	2	Y	18	16

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1333 X	1323	-0-	-10	-0-	114	1	1201	2	Y	7			19
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588					
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
03	6231 X	3393	-0-	-2838	-0-	294	1	3089	2	Y	9			86
-----														
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993			TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448					
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
03	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	317	1	3333	2	Y	4			7
-----														
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993			TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640					
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
03	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	135	1	1415	2	Y	3			12

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2411	-0-	-813	-0-	146	1	2254	2	Y	10		50
						11	9						
11	3120 X	2727	-0-	-393	-0-	166	1	2551	2	Y	9		59
						10	9						
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	176	1	2706	2	Y	12	47 1	24
						13	9						
01	2604 X	2294	-0-	-310	-0-	138	1	2148	2	Y	7		31
						8	9						
02	2407 X	2000	-0-	-407	-0-	127	1	1864	2	Y	8		39
						9	9						
*03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	259	1	2726	2	Y	12		51
						13	9						

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

10	713 X	614	-0-	-99	-0-	37	1	577	2	Y	-0-		-0-
11	690 X	443	-0-	-247	-0-	27	1	415	2	Y	1		1
						1	9						
12	868 X	607	-0-	-261	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	868 X	524	-0-	-344	-0-	32	1	492	2	Y	-0-		-0-
02	812 X	353	-0-	-459	-0-	23	1	330	2	Y	-0-		-0-
*03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	Y	-0-		-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	512	1	7928	2	Y	55		85
						61	9						
11	8880 X	7897	-0-	-983	-0-	481	1	7372	2	Y	40	102 1	23
						44	9						
12	9207 X	8475	-0-	-732	-0-	513	1	7892	2	Y	64	61 1	26
						70	9						
01	9207 X	8373	-0-	-834	-0-	503	1	7806	2	Y	58		84
						64	9						
02	8613 X	7707	-0-	-906	-0-	488	1	7149	2	Y	64	123 1	25
						70	9						
03	8494 X	7631	-0-	-863	-0-	658	1	6907	2	Y	60		85
						66	9						

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

10	7099 X	4341	-0-	-2758	-0-	261	1	4048	2	Y	29		44
						32	9						
11	5460 X	3935	-0-	-1525	-0-	240	1	3672	2	Y	21	53 1	12
						23	9						
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	353	1	5428	2	Y	34	32 1	14
						37	9						
01	5208 X	3950	-0-	-1258	-0-	238	1	3690	2	Y	20		34
						22	9						
02	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	360	1	5277	2	Y	33	54 1	13
						36	9						
03	5828 X	4640	-0-	-1188	-0-	401	1	4209	2	Y	27		40
						30	9						



WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10912 X	6575	-0-	-4337	-0-	398	1	6160	2	N	15		99
11	10560 X	5922	-0-	-4638	-0-	360	1	5521	2	N	37		136
12	10912 X	4938	-0-	-5974	-0-	301	1	4628	2	N	8	117 1	27
01	7347 X	6600	-0-	-747	-0-	396	1	6150	2	N	49		76
02	6148 X	5128	-0-	-1020	-0-	326	1	4774	2	N	25		101
03	6572 X	5414	-0-	-1158	-0-	469	1	4931	2	N	13		114

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		2
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		2
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	1		1
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	2		3

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

10	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	180	1	2091	2	Y	-0-	25 2	-0-
11	2760 X	2707	-0-	-53	-0-	374	3	2101	2	Y	-0-		-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	193	1	2114	2	Y	-0-		-0-
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	413	3	2235	2	Y	-0-		-0-
02	2407 N	2305	-0-	-102	-0-	194	1	1788	2	Y	-0-		-0-
03	2573 N	1612	-0-	-961	-0-	379	3	1107	2	Y	-0-		-0-





WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	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				
03	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	626 1	6663 2	Y	50	55 2	15
						1508 3	55 9				

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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-
03	T. A.	1037	-0-	1037	1037	90 1	775 2	Y	-0-		-0-
						172 3					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

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				
03	8897 X	7604	-0-	-1293	-0-	537 1	5707 2	Y	49	53 2	15
						1306 3	54 9				

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

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				
*03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	408 1	6978 2	Y	64	68 2	20
						806 3	70 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 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		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							
03		1798 X	1703	-0-	-95	-0-	149	1	1273	2	Y	-0-			12
							281	3							
-----															
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347			
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					
*03		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	180	1	3541	2	Y	12	13	2	4
							803	3	13	9					
-----															
BLUDAU, L. A. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102953			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525			
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					
03		4929 X	4917	-0-	-12	-0-	415	1	3545	2	Y	147	160	2	45
							795	3	162	9					
-----															
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 104739			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665			
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							
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-			-0-
							112	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	246 1 383 3	2290 2 83 9	Y	75 66 2	18
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	218 1 298 3	1958 2 33 9	Y	30 41 2	7
12	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	183 1 233 3	1526 2 26 9	Y	24 23 2	8
01	2542 N	1717	-0-	-825	-0-	150 1 209 3	1333 2 25 9	Y	23 26 2	5
02	2349 N	2023	-0-	-326	-0-	179 1 259 3	1554 2 31 9	Y	28 24 2	9
*03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	210 1 360 3	1835 2 32 9	Y	29 29 2	9
-----										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553		
10	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	245 1 380 3	2962 2 84 9	Y	76 64 2	19
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	262 1 367 3	3037 2 74 9	Y	67 71 2	15
12	4123 X	3713	-0-	-410	-0-	262 1 391 3	2980 2 80 9	Y	73 64 2	24
01	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	220 1 352 3	2578 2 24 9	Y	22 41 2	5
02	3625 X	2852	-0-	-773	-0-	210 1 335 3	2284 2 23 9	Y	21 19 2	7
03	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	220 1 430 3	2446 2 21 9	Y	19 20 2	6
-----										
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416		
10	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	226 1 390 3	3835 2 66 9	Y	60 51 2	15
11	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	239 1 430 3	3675 2 58 9	Y	53 56 2	12
12	4960 X	4130	-0-	-830	-0-	225 1 340 3	3522 2 43 9	Y	39 38 2	13
01	4960 X	4079	-0-	-881	-0-	216 1 354 3	3463 2 46 9	Y	42 45 2	10
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	201 1 338 3	3409 2 45 9	Y	41 37 2	14
*03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	216 1 428 3	3844 2 40 9	Y	36 39 2	11
-----										
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559		
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-
03	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	478	1	5502	2	Y	-0-	7	2	-0-
						1035	3							
11	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	456	1	4902	2	Y	21	16	2	5
						1032	3							
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	446	1	4832	2	Y	21	19	2	7
						906	3							
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	508	1	5684	2	Y	26	27	2	6
						1089	3							
02	6119 X	6023	-0-	-96	-0-	445	1	4621	2	Y	23	21	2	8
						932	3							
*03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	533	1	5658	2	Y	23	24	2	7
						1300	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-	2	2	-0-
						247	3							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1361	2	Y	-0-			-0-
						232	3							
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-			-0-
						226	3							
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-			-0-
						230	3							
02	1595 N	1527	-0-	-68	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-			-0-
						220	3							
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-			-0-
						266	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

10	2666 X	1329	-0-	-1337	-0-	41	1	1084	2	Y	14	18	2	3
						189	3							
11	2580 X	1238	-0-	-1342	-0-	39	1	997	2	Y	12	12	2	3
						189	3							
12	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	56	1	1315	2	Y	16	14	2	5
						230	3							
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	Y	31	29	2	7
						481	3							
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	15	17	2	5
						244	3							
03	1612 X	1201	-0-	-411	-0-	47	1	938	2	Y	10	12	2	3
						205	3							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	295	1	4960	2	Y	11	36	2	3
						488	3							
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	9	10	2	2
						517	3							
12	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	294	1	4403	2	Y	24	18	2	8
						429	3							
01	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	304	1	4673	2	Y	29	30	2	7
						483	3							
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	289	1	4691	2	Y	27	25	2	9
						473	3							
*03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	295	1	4999	2	Y	25	26	2	8
						568	3							

-----													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	718 1	8269 2	Y	77	81 2		18
							1543 3	85 9					
11		10920 X	10649	-0-	-271	-0-	756 1	8130 2	Y	62	66 2		14
							1695 3	68 9					
12		11222 X	10727	-0-	-495	-0-	768 1	8338 2	Y	62	56 2		20
							1553 3	68 9					
01		11222 X	10155	-0-	-1067	-0-	703 1	7882 2	Y	64	69 2		15
							1500 3	70 9					
02		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	748 1	7819 2	Y	66	59 2		22
							1512 3	73 9					
*03		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	741 1	7888 2	Y	56	61 2		17
							1786 3	62 9					
-----													
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638													
10		3317 X	2456	-0-	-861	-0-	155 1	1960 2	Y	19	25 2		5
							320 3	21 9					
11		3120 X	2532	-0-	-588	-0-	169 1	1988 2	Y	16	17 2		4
							357 3	18 9					
12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	178 1	2112 2	Y	31	25 2		10
							346 3	34 9					
01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	169 1	2061 2	Y	34	36 2		8
							348 3	37 9					
02		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	166 1	1901 2	Y	32	29 2		11
							334 3	35 9					
03		2511 N	2378	-0-	-133	-0-	155 1	1823 2	Y	25	28 2		8
							372 3	28 9					
-----													
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472													
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-
*03		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													
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	243 1	2263 2	Y	51	48 2		12
							378 3	56 9					
11		3000 N	3157	-0-	157	157	270 1	2376 2	Y	85	78 2		19
							417 3	94 9					
12		3067 N	2910	-0-	-157	-0-	266 1	2186 2	Y	84	76 2		27
							366 3	92 9					
01		3100 N	3106	-0-	6	6	266 1	2334 2	Y	96	101 2		22
							400 3	106 9					
02		2860 X	2854	-0-	-6	-0-	247 1	2122 2	Y	92	83 2		31
							384 3	101 9					
*03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	267 1	2300 2	Y	84	89 2		26
							489 3	92 9					



-----													
WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 167063			COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635 PERF.13990 - 15510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
*03		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	193 1	3816 2	Y	26	26 2		8
							839 3	29 9					
-----													
GERLICH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 167415			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431 PERF.13750 - 17100	
-----													
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					
03		7316 X	6480	-0-	-836	-0-	558 1	4868 2	Y	77	84 2		24
							969 3	85 9					
-----													
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1			WELL #:		5	RRCID -> 167878			COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13310 - 13590	
-----													
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					
03		3348 X	3215	-0-	-133	-0-	258 1	2408 2	Y	32	34 2		10
							514 3	35 9					
-----													
F. SOBOTIK GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 167950			COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13450 - 13510	
-----													
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					
03		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	145 1	1544 2	Y	22	23 2		7
							346 3	24 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128 - 13718				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378				
10	2201 X	1313	-0-	-888	-0-	366	1	941	2	Y	5				22
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1052	1	2612	2	Y	-0-				22
12	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	472	1	1047	2	Y	1				23
01	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	650	1	1437	2	Y	11	17	1		17
*02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	1092	1	2414	2	Y	7	16	1		8
03	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	1039	1	2297	2	Y	8				16

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A			
10	465 X	369	-0-	-96	-0-	99	1	268	2	Y	2	11	1		8
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	351	1	707	2	Y	-0-				8
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	297	1	645	2	Y	56	39	1		25
01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	409	1	889	2	Y	20				45
*02	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	330	1	717	2	Y	8	49	1		4
03	1085 X	1009	-0-	-76	-0-	314	1	682	2	Y	12				16

POHL, H. A.				WELL #:	2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13219 - 13429			
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	372	1	955	2	Y	12				47
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	193	1	480	2	Y	7				54
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	292	1	648	2	Y	2				56
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	402	1	889	2	Y	34	44	1		46
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	659	1	1457	2	Y	22	43	1		25
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	627	1	1386	2	Y	19				44

EILERS, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265 - 13425			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	801	1	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-	579	1	1734	2	Y	50					106
*02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	798	1	2821	2	Y	43	128	1			21
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	55	9	2684	2	Y	49					70

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

10	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	795	1	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	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	17	9	4499	2	Y	43	93	1			21
*03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	1332	1	4280	2	Y	45					66

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	317	1	861	2	Y	7	34	1			26
11	900 N	566	-0-	-334	-0-	8	9	378	2	Y	-0-					26
12	1054 N	808	-0-	-246	-0-	188	1	519	2	Y	45	43	1			28
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	239	1	716	2	Y	60					88
*02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	50	9	1349	2	Y	43	110	1			21
*03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	329	1	1282	2	Y	49					70

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1142	1	2931	2	Y	12					28
11	2940 X	1976	-0-	-964	-0-	13	9	1407	2	Y	3					31
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	566	1	1998	2	Y	3					34
01	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	3	9	2744	2	Y	16	24	1			26
*02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	901	1	3896	2	Y	10	24	1			12
*03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1241	1	3707	2	Y	7					19

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	623	1	1694	2	Y	18				39
						20	9								
11	1080 X	1052	-0-	-28	-0-	296	1	750	2	Y	5				44
						6	9								
12	1612 X	1445	-0-	-167	-0-	439	1	1000	2	Y	5				49
						6	9								
01	2325 X	1960	-0-	-365	-0-	605	1	1337	2	Y	16	32	1		33
						18	9								
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	880	1	1944	2	Y	8	31	1		10
						9	9								
*03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	837	1	1850	2	Y	7				17
						8	9								

LGDC CORPORATION 500227  
 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-				57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

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
						47	9								
02	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	560	1	21156	2	N	30				163
						33	9								
03	25265 X	2580	-0-	-22685	-0-	112	1	2462	2	N	5				168
						6	9								

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

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
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
03		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	88	1	1327	3	N	-0-	31
-----													
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442													
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
03		3844 X	738	-0-	-3106	-0-	105	1	632	3	N	1	38 5 -0-
							1	9					
-----													
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589													
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		352 N	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16													
-----													
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471													
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					
03		6417 X	3565	-0-	-2852	-0-	223	1	3342	3	N	-0-	112
-----													
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454													
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
*03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	415	1	2501	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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
*03		6652 X	1227	-0-	-5425	-0-	74 1	1105 3	N		44			67
							48 9							
-----														
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940														
-----														
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
03		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														
-----														
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							
*03		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	563 1	8438 3	N		52	188 1		47
							57 9							
-----														
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602														
-----														
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
03		279 N	61	-0-	-218	-0-	4 1	57 3	N		-0-			86
-----														
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556														
-----														
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
03		775 X	663	-0-	-112	-0-	41 1	622 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	6882 X	4509	-0-	-2373	-0-	278 1	4229 3		N	2			69
						2 9							
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 9							
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294 1	5448 3		N	3			75
						3 9							
*03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	401 1	6009 3		N	9			84
						10 9							
-----													
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090													
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	127 1	2046 3		Y	-0-			27
						2 9							
11	2250 X	1778	-0-	-472	-0-	102 1	1676 3		Y	-0-			27
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	148 1	2221 3		Y	11			38
						12 9							
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	150 1	2242 3		Y	10			48
						11 9							
02	2030 X	1925	-0-	-105	-0-	97 1	1797 3		Y	28			76
						31 9							
03	2387 X	1851	-0-	-536	-0-	77 1	1771 3		Y	3	73 1		6
						3 9							
-----													
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406													
10	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	647 1	1792 3		Y	2			54
						2 9							
11	3840 X	2167	-0-	-1673	-0-	576 1	1591 3		Y	-0-			54
12	3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	650 1	1397 3		Y	5			59
						6 9							
01	3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	660 1	1454 3		Y	67	92 1		34
						74 9							
02	2291 X	1860	-0-	-431	-0-	442 1	1418 3		Y	-0-			34
03	2449 X	2327	-0-	-122	-0-	395 1	1932 3		Y	-0-			34
-----													
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681													
10	3379 X	2543	-0-	-836	-0-	148 1	2389 3		Y	5			28
						6 9							
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	182 1	2999 3		Y	-0-			28
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	150 1	2243 3		Y	13			41
						14 9							
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	152 1	2262 3		Y	23			64
						25 9							
02	3074 X	2394	-0-	-680	-0-	120 1	2226 3		Y	44			108
						48 9							
03	3286 X	2803	-0-	-483	-0-	115 1	2670 3		Y	16	104 1		20
						18 9							
-----													
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212													
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
03	3782 X	2099	-0-	-1683	-0-	87 1	2012 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	9393 X	8185	-0-	-1208	-0-	338 1	7822 3	Y	23			81
-----												
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216 - 15874	
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
03	11687 X	9921	-0-	-1766	-0-	411 1	9510 3	Y	-0-			34
-----												
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13558 - 15312	
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-
03	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	
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
*03	2937 X	1121	-0-	-1816	-0-	46 1	1075 3	Y	-0-			52
-----												
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 - 14902	
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
*03	4243 X	2201	-0-	-2042	-0-	91 1	2110 3	Y	-0-			5







WORD, N. (7600)		//CONT.//		98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		FISHBECK		WELL #: 1	RRCID -> 269116	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7370	- 7569		
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
10	15903 X	12822	-0-	-3081	-0-	744 1	11993 2	N	77		146
11	14610 X	10430	-0-	-4180	-0-	85 9	10288 2	N	64		210
12	13640 X	11064	-0-	-2576	-0-	72 1	10297 2	N	21	182 1	49
01	13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	70 9	11575 2	N	18		67
*02	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	744 1	9775 2	N	20		87
*03	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	23 9	15178 2	N	59		146
						720 1					
						65 9					

WORD, N. (7800)		82967		98768 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.		NEUHAUS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 198943	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 9213	PERF. 7838	- 7843		
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
10	10168 #	6031	-0-	-4137	-0-	357 1	5529 2	Y	132	143 1	35
11	9840 #	5269	-0-	-4571	-0-	145 9	4816 2	Y	126		161
12	8184 #	5431	-0-	-2753	-0-	314 1	4969 2	Y	126	237 1	50
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	139 9	4721 2	Y	124	140 1	34
02	5626	4072	-0-	-1554	-0-	304 1	3709 2	Y	100		134
03	6014	3895	-0-	-2119	-0-	136 9	3473 2	Y	83	140 1	77
						253 1					
						110 9					
						331 1					
						91 9					

WORD, N. (8100)		82967		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.		NEUHAUS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 175306	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 9213	PERF. 8108	- 8128		
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 276948	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 13874	PERF. 8186	- 8194			
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
*04	32160	-0-	-0-	-32160	-0-			N	-0-		-0-
*05	33232	-0-	-0-	-33232	-0-			N	-0-		-0-
*06	32160	-0-	-0-	-32160	-0-			N	-0-		-0-
*07	33232	-0-	-0-	-33232	-0-			N	-0-		-0-
*08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
*09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-
*10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
*11	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-
*12	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
*01	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
*02	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		-0-
*03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-

WORD, N. (8100)		//CONT.//		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
ERHARD				WELL #:	1	RRCID ->	233653	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10457	PERF. 7920 - 7923	
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14													

WORD,N(8300)				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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500)				98768 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
SMOLIK				WELL #:	2	RRCID ->	245469	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8480 - 8485	
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	-0-			146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			200

WORD N. (9300)				98768 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
SMOLIK 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	257124	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9490 - 9546	
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16													

YANTA (WILCOX LOWER)				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	
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18786 X	18488	-0-	-298	-0-	2066	1	16422	2	N	-0-					-0-
11	18390 X	17376	-0-	-1014	-0-	1932	1	15444	2	N	-0-					-0-
12	19003 X	16373	-0-	-2630	-0-	1456	1	14917	2	N	-0-					-0-
01	19003 X	18168	-0-	-835	-0-	1417	1	16751	2	N	-0-					-0-
02	17284 X	16846	-0-	-438	-0-	1424	1	15422	2	N	-0-					-0-
03	18476 X	17590	-0-	-886	-0-	1567	1	16023	2	N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	301	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	303	1	3107	2	N	-0-					-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3944 X	3510	-0-	-434	-0-	297	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	2839	-0-	-1377	-0-	246	1	2593	2	N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	2046	1	16256	2	N	-0-					-0-
11	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	1918	1	15335	2	N	-0-					-0-
12	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1560	1	15980	2	N	-0-					-0-
01	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1204	1	14193	2	N	-0-					-0-
02	16704 X	14804	-0-	-1900	-0-	1250	1	13554	2	N	-0-					-0-
03	17856 X	15825	-0-	-2031	-0-	1410	1	14415	2	N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	2916	-0-	-2385	-0-	326	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	2135	-0-	-2995	-0-	237	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	1021	-0-	-4094	-0-	91	1	930	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	1958	-0-	-3157	-0-	148	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	1208	-0-	-1518	-0-	99	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	1478	-0-	-1436	-0-	126	1	1352	2	N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
11	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
12	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1533	1	15702	2	N	-0-					-0-
01	26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	2059	1	24166	2	N	-0-					-0-
02	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	1568	1	17113	2	N	-0-					-0-
03	17236 X	16995	-0-	-241	-0-	1512	1	15483	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660	PERF.	14172 - 15840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	55	1	567	2	N	-0-		-0-
-----													
HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	14682 - 17441	
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-
03	16709 X	15246	-0-	-1463	-0-	15246	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	
10	18414 X	18057	-0-	-357	-0-	1387	1	16667	2	N	3	3 8	27
11	17400 X	16406	-0-	-994	-0-	1352	1	15054	2	N	-0-		27
12	17980 X	15529	-0-	-2451	-0-	1541	1	13988	2	N	-0-		27
01	18042 X	14453	-0-	-3589	-0-	1434	1	13018	2	N	1		28
02	16878 X	12426	-0-	-4452	-0-	1233	1	11193	2	N	-0-		28
03	18042 X	11387	-0-	-6655	-0-	1129	1	10244	2	N	13		41
-----													
MOTT, JULIA GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14045 - 14321	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14056 - 15250	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
-----													
KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14053 - 15476	
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	3376	-0-	-800	-0-	335	1	3041	2	N	-0-		-0-
03	4464 X	3090	-0-	-1374	-0-	307	1	2783	2	N	-0-		-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 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
-----												
10		15071 X	15071	-0-	-0-	1158 1	13913 2		N	-0-		-0-
11		13800 X	12510	-0-	-1290	1031 1	11479 2		N	-0-		-0-
12		14260 X	10364	-0-	-3896	1028 1	9336 2		N	-0-		-0-
01		15066 X	9641	-0-	-5425	957 1	8684 2		N	-0-		-0-
02		14094 X	7342	-0-	-6752	729 1	6613 2		N	-0-		-0-
03		15066 X	6720	-0-	-8346	667 1	6053 2		N	-0-		-0-
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437												
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11		5 N	5	-0-	-0-	3 2	2 9		N	2	2 8	128
12		34 N	34	-0-	-0-	3 1	24 2		N	6	6 8	128
						7 9						
01		35 N	35	-0-	-0-	3 1	25 2		N	6		134
						7 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
03		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		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												
10		4541 X	4541	-0-	-0-	860 1	3681 2		N	-0-		-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	662 1	3082 2		N	-0-		-0-
12		3725 X	3725	-0-	-0-	14 1	3711 2		N	-0-		-0-
01		4212 X	4212	-0-	-0-	707 1	3504 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
02		3331 X	3331	-0-	-0-	548 1	2783 2		N	-0-		-0-
*03		3107 X	3107	-0-	-0-	3107 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												
10		15934 X	15300	-0-	-634	260 1	15040 3		N	-0-		61
11		14865 X	14865	-0-	-0-	281 1	14584 3		N	-0-		61
12		15345 X	14798	-0-	-547	279 1	14519 3		N	-0-		61
01		15314 X	14606	-0-	-708	314 1	14292 3		N	-0-		61
02	DLQ	G-10	11077	-0-	11077	233 1	10844 3		N	-0-		61
*03		24734 X	13657	-0-	-11077	300 1	13357 3		N	-0-		61
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440												
10		20822 X	20822	-0-	-0-	1528 1	19294 2		N	-0-		-0-
11		19800 X	19103	-0-	-697	1570 1	17533 2		N	-0-		-0-
12		20460 X	5314	-0-	-15146	5314 2			N	-0-		-0-
01		20460 X	18	-0-	-20442	18 2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	30644	-0-	30644	30644 2			N	-0-		-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	206 1	764 2	N	37			210
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	41 9	764 2	N	14			224
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	15 9		N	-0-	49 1		175
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-	183 2		N	-0-			175
02	957 #	123	-0-	-834	-0-	123 2		N	-0-			175
03	1023 #	106	-0-	-917	-0-	106 2		N	-0-			175

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION ABRAXAS S. YOAKUM SWD		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	171495	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2474 - 4500	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15												

SIMEK-COOK UNIT		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344	
10	12018	12018	-0-	-0-	9262	905 1	10871 2	N	220	189 1		313
11	10354	10354	-0-	-0-	9262	242 9	9311 2	N	188	188 1		313
12	9138	9138	-0-	-0-	9262	836 1	8061 2	N	172	192 1		293
*01	8469	8469	-0-	-0-	9262	207 9	7502 2	N	128	190 1		231
*02	7041	7041	-0-	-0-	9262	888 1	6216 2	N	127	187 1		171
*03	6490	6490	-0-	-0-	9262	189 9	5689 2	N	158	189 1		140
						826 1						
						141 9						
						685 1						
						140 9						
						627 1						
						174 9						



OIL AND GAS DIVISION

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 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
10	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	100 1	1201 2	N	8	130
11	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	9 9	1193 2	N	4	134
12	1240 #	884	-0-	-356	-0-	107 1	795 2	N	1	135
01	1302 #	835	-0-	-467	-0-	4 9	743 2	N	9	131
02	1218 #	690	-0-	-528	-0-	82 1	616 2	N	5	136
03	1333 #	628	-0-	-705	-0-	10 9	564 2	N	2	138
						68 1			13 7	
						6 9				
						62 1				
						2 9				

YOAKUM (WILCOX 8,200)		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
CHANDLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166		
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
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-	218
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	2313 2		Y	-0-	218
03	DLQ G-10	2545	-0-	2545	4858	2545 2		Y	-0-	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 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
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-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
*12	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
RED WOLF OIL COMPANY, INC.		696764												
RED WOLF SW 1		WELL #:	1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
FREUDE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4991 X	3928	-0-	-1063	-0-	878	1	3002	2	N	44	339	1	94
11	4830 X	4007	-0-	-823	-0-	489	1	3002	2	N	79			173
12	4991 X	3857	-0-	-1134	-0-	918	1							
01	4743 X	202	-0-	-4541	-0-	879	2	96	9	N	87	180	1	80
02	4118 X	3613	-0-	-505	-0-	3761	2	101	9	N	92			172
03	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	101	2	87	9	N	79	172	1	79
						3526	2	103	9	N	94			173
						3860	2							

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
KARIS RESOURCES, LLC		451102												
MEGHAN J		WELL #:	2	RRCID ->	276278	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3146 - 3694			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WENDT		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3038 #	2527	-0-	-511	-0-	522	1	1998	2	N	6	182	1	51
11	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	79	1	2382	2	N	20			71
12	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	540	1	2423	2	N	27			98
01	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	229	1	2320	2	N	16			114
02	2842 #	2608	-0-	-234	-0-	558	1	2154	2	N	20			134
*03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	309	1	2557	2	N	15			149
						540	1							
						432	1							
						229	1							
						504	1							
						179	1							

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313												
FERRY		WELL #:	1	RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7350 - 7390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (KESELING)  
POOL OPERATING CORPORATION  
GIPS, EDWIN

99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
670881  
WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
BROUGHTON GAS UNIT O/A

99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

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
03	3224 #	2958	-0-	-266	-0-	600 1	2340 2	N	16		73

YORKTOWN (WILCOX 10100)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
WIGGINS, A.C. ET AL

99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

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	6396	6396	-0-	-0-	-0-	6212 2	184 9	N	167		258
*03	6396 #	6421	-0-	25	25	6283 2	138 9	N	125	177 1	206

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC  
PHOENIX

664132  
WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)  
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.  
KULAWIK

99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
621080  
WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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-
03	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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
*03		6912	6912	-0-	-0-	-0-	6857	2	55	9	N	50	184	1		174
-----																
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																
-----																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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																
-----																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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																
-----																
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
03	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																
-----																
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
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
*03	83383 X	49202	-0-	-34181 B	-0-	49202	3			N	-0-				-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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
03	1333 N	467	-0-	-866 B	-0-	4	1	463	3	N	-0-				8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

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-
*03	59864 X	30548	-0-	-29316 B	-0-	30548	3			N	-0-				-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CHALLENGER OIL 142330  
 LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

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
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			//CONT.//	99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080								
KULAWIK			WELL #:	3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10264 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14												
-----												
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:	1	RRCID ->	053255	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	N/A
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	68 1	940 2	N	7		103
							8 9					
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	64 1	831 2	N	6		109
							7 9					
12	806	N	312	-0-	-494	-0-	32 1	279 2	N	1	105 1	5
							1 9					
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		5
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		5
-----												
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:	2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	N/A
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-
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1 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
10	14B2	EXT	153	-0-	153	-0-	296	153 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-
03	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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-

  

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 23		RRCID -> 261285		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085															
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 170980		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	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									
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454									
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	3316 X	3316	-0-	-0-	B	-0-	506	1	2810	2	N	-0-				38	
*03	3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	521	1	2755	2	N	-0-				38	



YOUNG (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
EDLER, J. B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605								
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-
03	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								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
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	-0-	-0-	-696	-0-					Y	215	338	1			74
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	211	174	1			111
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUWEEEN (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MABRAY		WELL #: 1		RRCID -> 257113		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334								
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-
03	14B2 EXT	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								
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
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-
03	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	N	-0-					19

-----

YOUGENER (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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

-----

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

-----

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

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	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	N	50					99
						55	9									
03	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	200	1	1054	2	N	44					143
						48	9									

-----

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	-0-	-0-	-1073	-0-					N	12					163
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					163

-----															
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69		RRCID -> 269207			COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712				
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 #	1795	-0-	374 B	-14389	421	1	1374	2	N	-0-			-0-
03		1519 #	4499	-0-	2980 B	-11409	4499	2			N	-0-			-0-
-----															
EDLER, J. B.			WELL #: 39		RRCID -> 272211			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721				
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.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
-----															
YOUGEEN (STILLWELL 4100)			99446 222		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
SUGAREK			WELL #: 2		RRCID -> 157889			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
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-
03		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				
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093												
M	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	BALANCE
-----												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
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												
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
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												
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-
03		T. A.	1107	-0-	1107	1107	1107	1107	2	N	-0-	-0-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-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												
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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 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
-----												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716												
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		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	1786	1	5835 2	N	-0-	-0-
*03		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720												
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	900	-0-	-1072	-0-	900	2	N	-0-		-0-
03		2170 X	891	-0-	-1279	-0-	891	2	N	-0-		-0-

YOUNG (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 60 1	108
01	5177 X	3536	-0-	-1641 B	-0-	658 1	2876 2	N	2	110
*02	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	681 1	3776 2	N	8	118
*03	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	670 1	3539 2	N	31 8 1	141
-----										
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572		
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	8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-	8768 2	20 9	N	18	146
*03	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	8344 2	19 9	N	17	163
-----										
EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440		
10	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5018 2	96 9	N	87 165 1	39
11	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3133 2	86 9	N	78 94 1	23
12	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3744 2	127 9	N	115 30 1	108
01	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3901 2	83 9	N	75 156 1	27
*02	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4005 2	85 9	N	77	104
*03	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3512 2	97 9	N	88 163 1	29
-----										
EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554		
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	4602	-0-	281 B	-2003	376 1	4220 2	N	5	165
03	4154 X	2461	-0-	-1693 B	-2003	348 1	2046 2	N	61 156 1	70
-----										
EVANS		WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013





-----  
 YOUNG, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

-----  
 YOUNG, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUGAREK FARMS 828346  
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813  
 -----

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-
03	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  
 -----

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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  
 -----

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
03	2883	2394	-0-	-489 B	-1365	2284	2	110	9	N	100	177	1			97

-----  
 AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872  
 -----

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
03	961 #	2084	-0-	1123 B	-27624	2084	2			N	-0-					157

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
03	9610 #	8978	-0-	-632	-0-	67	1	8494	2	N	379	368	1			52
						417	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	3	1			35

(GWN415)

05/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS